ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН ПО ТАРИФАМ

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ ТАРИФЛАР БУЕНЧА ДӘҮЛӘТ КОМИТЕТЫ

16.12.2021 г. Казань № 56.2-ПР

УТВЕРЖДЕН
врио председателя
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
С.В. Павловым

П Р О Т О К О Л
заседания Правления
Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Присутствовали:
председательствующий:
Павлов С.В., врио председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

члены Правления:
Борисова Л.П., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;
Царева Н.В., начальник юридического отдела;
Гайфуллин Р.Э., начальник отдела мониторинга организаций коммунальной сферы;
Афанасьев А.И., начальник контрольно-ревизионного отдела;
Розенталь А.Н., заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Республике Татарстан (письмо от 22.12.2021 № АР-05/16423);

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:
Белалеева Нафися Равилевна, начальник отдела регулирования и контроля в сфере водоснабжения и водоотведения;
Казачкина Н.А., заместитель начальника отдела регулирования и контроля в сфере водоснабжения и водоотведения;
Кубашева Э.Э., заместитель начальника отдела регулирования и контроля тарифов в сфере теплоснабжения;

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Насырова А.З., ведущий советник отдела регулирования и контроля тарифов в сфере теплоснабжения;

Солдатова Л.В., начальник отдела организации, контроля и принятия тарифных решений;

присутствующие в режиме видеоконференцсвязи:

Халиков Т.Р., ответственный секретарь Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности естественных монополий при Президенте Республики Татарстан;

Гильмутдинова Д.Г., зам. генерального директора по экономике и финансам от АО «ТГК-16»;

Дорофеева Е.В., начальник отдела тарифной политики и планирования АО «ТГК-16»;

Сабирзанов А.Я., первый заместитель генерального директора – директор по экономике и финансам АО «Татэнерго»;

Борисова Т.Е., начальник планово-экономического управления АО «Татэнерго».

Повестка:

1. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Акционерным обществом «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-106/тэ».

Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

2. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «ГазТеплоАвтоматика» потребителям, на 2022 год».

Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

3. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «РСК», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.12.2019 № 5-115/тэ».

Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

4. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «РСК» в Зеленодольском муниципальном районе, на 2022 год».

Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

5. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 2 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые сети западного вывода», на 2022 год».

Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

6. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям в Зеленодольском муниципальном районе, на 2022-2024 годы».

Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

7. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую Акционерным обществом «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-93/тэ».

Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

8. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии Акционерного общества «Татэнерго» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 07.12.2018 № 5-68/тэ».

Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

9. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую с коллекторов источников тепловой энергии акционерного общества «Татэнерго» (котельный цех БСИ филиала акционерного общества «Татэнерго» Набережночелнинской ТЭЦ) потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2018 № 5-59/тэ».

Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

10. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Татэнерго» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-90/тэ».

Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

11. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Татэнерго»

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 3 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-91/тэ».

Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

12. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция».

Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

13. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2020 № 534-213/кс-2020 (город Казань)».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

14. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на техническую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 16.12.2020 № 510-202/кс-2020 *(город Казань)*».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

15. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Республиканское производственное объединение «Таткоммунэнерго» на 2022 год *(Агрызский муниципальный район)*».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

16. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» на 2022 год *(Азнакаевский муниципальный район)*».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

17. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис» на 2022 год *(Альметьевский, Азнакаевский, Лениногорский муниципальные районы)*».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

18. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Альметьевские тепловые сети» на 2022 год *(Альметьевский муниципальный район)*».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

19. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Муниципального унитарного предприятия «Светсервис» на 2022 год *(Альметьевский муниципальный район)*».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

20. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис +» на 2022 год (*Бавлинский, Бугульминский, Заинский муниципальные районы)*».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

21. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для филиала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» «Бавлинский» на 2022 год *(Бавлинский муниципальный район)*».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

22. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Буинское предприятие тепловых сетей» на 2022 год *(Буинский муниципальный район)*».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

23. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань» на 2022 год *(Верхнеуслонский муниципальный район)*».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

24. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Лечебно-профилактического частного учреждения профсоюзов санатория «Васильевский» на 2022 год *(Зеленодольский муниципальный район)*».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

25. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат» на 2022 год *(Зеленодольский муниципальный район)*».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

26. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Муниципального унитарного предприятия «Нурлатское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» на 2022 год *(Зеленодольский муниципальный район)*».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 5 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17

27. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Ремонтно-строительная компания «Инженерные Технологии» на 2022 год *(Лаишевский муниципальный район)*».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

28. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Лениногорские тепловые сети» на 2022 год *(Лениногорский муниципальный район)*».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

29. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для филиала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» «Менделеевский» на 2022 год *(Менделеевский муниципальный район)*».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

30. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Лечебно-профилактического частного учреждения профсоюзов санатория «Шифалы Су (целебная вода) – Ижминводы» на 2022 год *(Менделеевский муниципальный район)*».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

31. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Индустриальный парк – Сервис» на 2022 год *(Нижнекамский муниципальный район)*».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

32. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Муниципального унитарного предприятия «Пестречинские коммунальные сети» на 2022 год *(Пестречинский муниципальный район)*».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

33. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Тетюшское предприятие тепловых сетей» на 2022 год *(Тетюшский муниципальный район)*».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

34. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Открытого акционерного общества

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 6 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

«Чистопольское предприятие тепловых сетей» на 2022 год *(Чистопольский муниципальный район)*».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

35. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Производственно – коммерческая фирма «Восток – Энерго» на 2022 год *(Чистопольский муниципальный район)*».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

36. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Казэнерго» на 2022 год *(город Казань)*».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

37. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Казанский молочный комбинат» на 2022 год *(город Казань)*».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

38. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Казанского территориального участка Горьковской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» на 2022 год *(город Казань)*».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

39. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Научно-исследовательский институт по нефтепромысловой химии» на 2022 год *(город Казань)*».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

40. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «КАРСАР» на 2022 год *(город Казань)*».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

41. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для филиала «Казаньнефтепродукт» Акционерного общества ХК «Татнефтепродукт»на 2022 год *(город Казань)*».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

Вопросы 1 «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Акционерным обществом

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 7 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17

«Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-106/тэ» и 2 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «ГазТеплоАвтоматика» потребителям, на 2022 год» сняты с рассмотрения.

1. Слушали:

Кубашева Э.Э. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «РСК», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.12.2019 № 5-115/тэ». (экспертное заключение 1 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «РСК», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.12.2019 № 5-115/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

1.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.12.2019 № 5-115/тэ «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «РСК», на 2020-2022 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2020 № 415-75/тэ-2020) изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

2. Слушали:

Кубашева Э.Э. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «РСК» в Зеленодольском муниципальном районе, на 2022 год» (экспертное заключение 2 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «РСК» в Зеленодольском муниципальном районе, на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 8 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17

Решили:

2.1. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «РСК» в Зеленодольском муниципальном районе, с календарной разбивкой согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

3. Слушали:

Кубашева Э.Э. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые сети западного вывода», на 2022 год» (экспертное заключение 3 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые сети западного вывода», на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

3.1. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые сети западного вывода», с календарной разбивкой согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

4. Слушали:

Кубашева Э.Э. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям в Зеленодольском муниципальном районе, на 2022-2024 годы» (экспертное заключение 4 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям в Зеленодольском муниципальном районе, на 2022-2024 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 9 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

4.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям в Зеленодольском муниципальном районе, с календарной разбивкой согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

5. Слушали:

Кубашева Э.Э. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую Акционерным обществом «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-93/тэ» (экспертное заключение 5 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую Акционерным обществом «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-93/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

5.1. Внести в приложение к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-93/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Акционерным обществом «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2019 № 5-125/тэ, от 16.12.2020 № 456-92/тэ-2020) изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 5 к настоящему протоколу.

6. Слушали:

Кубашева Э.Э. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии Акционерного общества «Татэнерго» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 07.12.2018 № 5-68/тэ» (экспертное заключение 6 прилагается).

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 10 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии Акционерного общества «Татэнерго» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 07.12.2018 № 5-68/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

6.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 07.12.2018 № 5-68/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии Акционерного общества «Татэнерго» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, на 2019-2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.12.2019 № 5-123/тэ, от 17.12.2020 № 523-101/тэ-2020) изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 6 к настоящему протоколу.

7. Слушали:

Кубашева Э.Э. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую с коллекторов источников тепловой энергии акционерного общества «Татэнерго» (котельный цех БСИ филиала акционерного общества «Татэнерго» Набережночелнинской ТЭЦ) потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2018 № 5-59/тэ» (экспертное заключение 7 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую с коллекторов источников тепловой энергии акционерного общества «Татэнерго» (котельный цех БСИ филиала акционерного общества «Татэнерго» Набережночелнинской ТЭЦ) потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2018 № 5-59/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 11 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17

7.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2018 № 5-59/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую с коллекторов источников тепловой энергии акционерного общества «Татэнерго» (котельный цех БСИ филиала акционерного общества «Татэнерго» Набережночелнинской ТЭЦ) потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.12.2019 № 5-122/тэ, от 17.12.2020 № 522-100/тэ-2020) изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 7 к настоящему протоколу.

8. Слушали:

Кубашева Э.Э. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Татэнерго» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-90/тэ» (экспертное заключение 8 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Татэнерго» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-90/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

8.1. Внести в приложение к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-90/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Татэнерго» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2019-2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.12.2019 № 5-124/тэ, от 17.12.2020 № 524-102/тэ-2020) изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 8 к настоящему протоколу.

9. Слушали:

Кубашева Э.Э. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям,

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 12 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-91/тэ» (экспертное заключение 9 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-91/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

9.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-91/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2019 № 5-126/тэ, от 17.12.2020 № 526-104/тэ-2020) изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 9 к настоящему протоколу.

10. Слушали:

Кубашева Э.Э. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2021 № 529-116/тэ-2021» (экспертное заключение 10 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2021 № 529-116/тэ-2021».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

10.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2021 № 529-116/тэ-2021«Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», на 2021-2025 годы и признании утратившими силу отдельных

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 13 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17

постановлений Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам» изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 10 к настоящему протоколу.

11. Слушали:

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2020 № 534-213/кс-2020» (экспертные заключения 11.1. – 11.2. прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2020 № 534-213/кс-2020».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

11.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2020 № 534-213/кс-2020 «Об установлении тарифов на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция» на 2021 – 2025 годы» изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 11 к настоящему протоколу.

12. Слушали:

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на техническую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 16.12.2020 № 510-202/кс-2020» (экспертное заключение 12 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на техническую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 16.12.2020 № 510-202/кс-2020».

Форма голосования очная:
«за» – единогласно.

Решили:

12.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 16.12.2020 № 510-202/кс-2020 «Об установлении тарифов на техническую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция» на 2021 – 2025 годы» изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 12 к настоящему протоколу.

13. Слушали:

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Республиканское производственное объединение «Таткоммунэнерго» на 2022 год» (экспертное заключение 13 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Республиканское производственное объединение «Таткоммунэнерго» на 2022 год».

Форма голосования очная:
«за» – единогласно.

Решили:

13.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Акционерным обществом «Республиканское производственное объединение «Таткоммунэнерго», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 13 к настоящему протоколу.

14. Слушали:

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» на 2022 год» (экспертное заключение 14 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» на 2022 год».

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 15 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Форма голосования очная:
«за» – единогласно.

Решили:
14.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Акционерным обществом «Азнакаевское предприятие тепловых сетей, осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 14 к настоящему протоколу.

15. Слушали:
Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис» на 2022 год» (экспертное заключение 15 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис» на 2022 год».
Форма голосования очная:
«за» – единогласно.

Решили:
15.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 15 к настоящему протоколу.

16. Слушали:
Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Альметьевские тепловые сети» на 2022 год» (экспертное заключение 16 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Альметьевские тепловые сети» на 2022 год».
Форма голосования очная:
«за» – единогласно.

Решили:

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 16 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

16.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Акционерным обществом «Альметьевские тепловые сети», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 16 к настоящему протоколу.

17. Слушали:

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Муниципального унитарного предприятия «Светсервис» на 2022 год» (экспертное заключение 17 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Муниципального унитарного предприятия «Светсервис» на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

17.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Светсервис», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 17 к настоящему протоколу.

18. Слушали:

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис +» на 2022 год» (экспертное заключение 18 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис +» на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

18.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис +», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 18 к настоящему протоколу.

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 17 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17

19. Слушали:

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для филиала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» «Бавлинский» на 2022 год» (экспертное заключение 19 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для филиала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» «Бавлинский» на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

19.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую филиалом Общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» «Бавлинский», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 19 к настоящему протоколу.

20. Слушали:

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Буинское предприятие тепловых сетей» на 2022 год» (экспертное заключение 20 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Буинское предприятие тепловых сетей» на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

20.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Акционерным обществом «Буинское предприятие тепловых сетей», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 20 к настоящему протоколу.

21. Слушали:

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 18 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань» на 2022 год» (экспертное заключение 21 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань» на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

21.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 21 к настоящему протоколу.

22. Слушали:

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Лечебно-профилактического частного учреждения профсоюзов санатория «Васильевский» на 2022 год» (экспертное заключение 22 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Лечебно-профилактического частного учреждения профсоюзов санатория «Васильевский» на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

22.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Лечебно-профилактическим частным учреждением профсоюзов санаторием «Васильевский», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 22 к настоящему протоколу

23. Слушали:

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 19 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17

горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат» на 2022 год» (экспертное заключение 23 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат» на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

23.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Акционерным обществом «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 25 к настоящему протоколу.

24. Слушали:

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Муниципального унитарного предприятия «Нурлатское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» на 2022 год» (экспертное заключение 24 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Муниципального унитарного предприятия «Нурлатское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

24.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Нурлатское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 24 к настоящему протоколу.

25. Слушали:

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 20 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17

ограниченной ответственностью «Ремонтно-строительная компания «Инженерные Технологии» на 2022 год» (экспертное заключение 25 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Ремонтно-строительная компания «Инженерные Технологии» на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

25.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Ремонтно-строительная компания «Инженерные Технологии», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 25 к настоящему протоколу.

26. Слушали:

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Лениногорские тепловые сети» на 2022 год» (экспертное заключение 26 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Лениногорские тепловые сети» на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

26.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Лениногорские тепловые сети», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 26 к настоящему протоколу.

27. Слушали:

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для филиала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» «Менделеевский» на 2022 год» (экспертное заключение 27 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для филиала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» «Менделеевский» на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

27.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую филиалом Общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» «Менделеевский», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 27 к настоящему протоколу.

28. Слушали:

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Лечебно-профилактического частного учреждения профсоюзов санатория «Шифалы Су (целебная вода) – Ижминводы» на 2022 год» (экспертное заключение 28 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Лечебно-профилактического частного учреждения профсоюзов санатория «Шифалы Су (целебная вода) – Ижминводы» на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

28.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Лечебно-профилактическим частным учреждением профсоюзов санаторием «Шифалы Су (целебная вода) – Ижминводы», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 28 к настоящему протоколу.

29. Слушали:

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Индустриальный парк – Сервис» на 2022 год» (экспертное заключение 29 прилагается).

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 22 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Индустриальный парк – Сервис» на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

29.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Индустриальный парк – Сервис», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 29 к настоящему протоколу.

30. Слушали:

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Муниципального унитарного предприятия «Пестречинские коммунальные сети» на 2022 год» (экспертное заключение 30 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Муниципального унитарного предприятия «Пестречинские коммунальные сети» на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

30.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Пестречинские коммунальные сети», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 30 к настоящему протоколу.

31. Слушали:

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Тетюшское предприятие тепловых сетей» на 2022 год» (экспертное заключение 31 прилагается).

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 23 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Тетюшское предприятие тепловых сетей» на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

31.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Акционерным обществом «Тетюшское предприятие тепловых сетей», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 31 к настоящему протоколу.

32. Слушали:

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Открытого акционерного общества «Чистопольское предприятие тепловых сетей» на 2022 год» (экспертное заключение 32прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Открытого акционерного общества «Чистопольское предприятие тепловых сетей» на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

32.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Открытым акционерным обществом «Чистопольское предприятие тепловых сетей», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 32 к настоящему протоколу.

33. Слушали:

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Производственно – коммерческая фирма «Восток – Энерго» на 2022 год» (экспертное заключение 33 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 24 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Общества с ограниченной ответственностью «Производственно – коммерческая фирма «Восток – Энерго» на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

33.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Производственно – коммерческая фирма «Восток – Энерго», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 33 к настоящему протоколу.

34. Слушали:

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Казэнерго» на 2022 год» (экспертное заключение 34 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Казэнерго» на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

34.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Акционерным обществом «Казэнерго», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 34 к настоящему протоколу.

35. Слушали:

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Казанский молочный комбинат» на 2022 год» (экспертное заключение 35 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Казанский молочный комбинат» на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

35.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Казанский молочный комбинат», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 35 к настоящему протоколу.

36. Слушали:

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Казанского территориального участка Горьковской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» на 2022 год» (экспертное заключение 36 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Казанского территориального участка Горьковской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

36.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Казанским территориальным участком Горьковской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 36 к настоящему протоколу.

37. Слушали:

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Научно-исследовательский институт по нефтепромысловой химии» на 2022 год» (экспертное заключение 37 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Научно-исследовательский институт по нефтепромысловой химии» на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 26 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Решили:

37.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Акционерным обществом «Научно-исследовательский институт по нефтепромысловой химии», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 37 к настоящему протоколу.

38. Слушали:

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «КАРСАР» на 2022 год» (экспертное заключение 38 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «КАРСАР» на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

38.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «КАРСАР», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 38 к настоящему протоколу.

39. Слушали:

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для филиала «Казаньнефтепродукт» Акционерного общества ХК «Татнефтепродукт» на 2022 год» (экспертное заключение 39 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для филиала «Казаньнефтепродукт» Акционерного общества ХК «Татнефтепродукт» на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 27 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17

39.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую филиалом «Казаньнефтепродукт» Акционерного общества ХК «Татнефтепродукт», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 39 к настоящему протоколу.

Протокол оформила Л.В. Солдатова

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 28 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17

Приложение 1 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2021 № 56.2-пр

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «РСК», на 2020-2022 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
	Город Казань				
1	ООО «РСК» в зоне действия ЕТО-2* города Казани	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	627,02	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	650,24	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	556,92	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	566,79	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	559,42	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	609,34	-

<*> - определена схемой теплоснабжения г. Казани, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16 августа 2018 г. № 658.

Приложение 2 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2021 № 56.2-пр

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «РСК» в Зеленодольском муниципальном районе, на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
	Зеленодольский муниципальный район				
1	ООО «РСК»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	566,79	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	596,86	-

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 30 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 3 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2021 № 56.2-пр

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «Тепловые сети западного вывода», на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
	Город Набережные Челны				
1	ООО «Тепловые сети западного вывода»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1689,42	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1723,55	-

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 31 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 4 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2021 № 56.2-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, в Зеленодольском муниципальном районе на 2022-2024 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, 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	
	Зеленодольский муниципальный район							
1	АО «ТГК-16»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1376,03	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1435,24	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1435,24	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1492,65	-	-	-	-	-
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1492,65	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1552,36	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС) *							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1651,24	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1722,29	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1722,29	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1791,18	-	-	-	-	-
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1791,18	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1862,83	-	-	-	-	-

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 32 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 5 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2021 № 56.2-пр

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци-рованный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	АО «ТГК-16»							
1.1	Город Казань							
1.1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный тариф руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1258,92	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1305,39	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1305,39	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1357,61	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1357,61	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1417,34	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1417,34	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1491,04	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1324,57	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1383,20	-	-	-	-	-
1.1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	Одноставочный тариф руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1510,70	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1566,47	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1566,47	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1629,13	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1629,13	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1700,81	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 33 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1700,81	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1789,25	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1589,48	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1659,84	-	-	-	-	-

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 34 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17

Приложение 6 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2021 № 56.2-пр

Тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии АО «Татэнерго» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, на 2019-2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование регулируемой организации	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	
1	АО «Татэнерго»								
1.1	Источники – филиалы АО «Татэнерго» - Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2	одноставочный тариф руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	719,82	-	-	-	-	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	723,64	-	-	-	-	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	723,64	-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	759,66	-	-	-	-	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	759,66	-	-	-	-	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	821,99	-	-	-	-	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	821,99	-	-	-	-	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	854,30	-	-	-	-	-
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	804,25	-	-	-	-	-
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	815,89	-	-	-	-	-
1.2	Источник – филиал АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ	одноставочный тариф руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	685,22	-	-	-	-	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	717,17	-	-	-	-	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	717,17	-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	729,25	-	-	-	-	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	729,25	-	-	-	-	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	799,26	-	-	-	-	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	794,26	-	-	-	-	-
			с 01.07.2022	802,84	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 35 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

			по 31.12.2022						
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	847,15	-	-	-	-	-
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	748,11	-	-	-	-	-
1.3	Источник – филиал АО «Татэнерго» - Заинская ГРЭС	одноставочный тариф руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	968,27	-	-	-	-	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	969,84	-	-	-	-	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	929,84	-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	951,62	-	-	-	-	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	850,44	-	-	-	-	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	881,08	-	-	-	-	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	836,08	-	-	-	-	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	844,15	-	-	-	-	-
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	948,89	-	-	-	-	-
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	989,39	-	-	-	-	-

Примечание. Величины расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источников тепловой энергии АО «Татэнерго»:

руб./Гкал

№ п/п	Наименование регулируемой организации	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	
1	АО «Татэнерго»								
1.1	Источники – филиалы АО «Татэнерго» - Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2	одноставочный тариф руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	573,75	-	-	-	-	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	578,57	-	-	-	-	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	599,59	-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	630,01	-	-	-	-	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	618,87	-	-	-	-	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	641,47	-	-	-	-	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	627,00	-	-	-	-	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	677,96	-	-	-	-	-
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	636,68	-	-	-	-	-
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	650,84	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 36 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17

1.2	Источник – филиал АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ	одноставочный тариф руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	525,86	-	-	-	-	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	552,13	-	-	-	-	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	522,72	-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	566,33	-	-	-	-	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	542,36	-	-	-	-	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	578,18	-	-	-	-	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	556,92	-	-	-	-	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	621,94	-	-	-	-	-
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	577,03	-	-	-	-	-
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	620,31	-	-	-	-	-
1.3	Источник – филиал АО «Татэнерго» - Заинская ГРЭС	одноставочный тариф руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	668,12	-	-	-	-	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	695,58	-	-	-	-	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	684,88	-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	767,81	-	-	-	-	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	732,69	-	-	-	-	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	751,60	-	-	-	-	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	720,79	-	-	-	-	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	767,28	-	-	-	-	-
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	731,28	-	-	-	-	-
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	781,64	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 37 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17

Приложение 7 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2021 № 56.2-пр

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую с коллекторов источников тепловой энергии АО «Татэнерго» (котельный цех БСИ филиала АО «Татэнерго» Набережночелнинской ТЭЦ) потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование регулируемой организации	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	
1	АО «Татэнерго»								
1.1	Источник – котельный цех филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинчкой ТЭЦ	одноставочный тариф руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2021,61	-	-	-	-	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	2093,87	-	-	-	-	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	2093,87	-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	2715,15	-	-	-	-	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	2283,78	-	-	-	-	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	2293,80	-	-	-	-	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	553,80	-	-	-	-	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	565,92	-	-	-	-	-
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	2086,67	-	-	-	-	-
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	2193,24	-	-	-	-	-

Примечание. Величины расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источников тепловой энергии АО «Татэнерго»

Руб./Гкал

№ п/п	Наименование регулируемой организации	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	
1	АО «Татэнерго»							
1.1	Источник – котельный цех филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинской ТЭЦ	с 01.01.2019 по 30.06.2019	768,14	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	707,71	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	920,25	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	909,63	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 38 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17

		с 01.01.2021 по 30.06.2021	929,47	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	949,88	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	959,61	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	965,12	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	851,11	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	797,52	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 39 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17

Приложение 8 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2021 № 56.2-пр

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2019-2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, 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	
1	АО «Татэнерго»							
1.1	Город Казань							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	757,30	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	794,08	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	794,08	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	876,32	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	876,08	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	972,28	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	866,79	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	904,32	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	835,95	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	882,78	-	-	-	-	-
1.2	Город Нижнекамск, Афанасовское сельское поселение и Красноключинское сельское поселение Нижнекамского муниципального района							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	506,32	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	702,50	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	656,09	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	681,82	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021	677,77	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 40 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

		по 30.06.2021						
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	735,35	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	720,24	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	753,51	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	670,42	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	705,02	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 41 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17

Приложение 9 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2021 № 56.2-пр

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци-рованный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	АО «Татэнерго»							
1.1	Город Казань							
1.1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный тариф руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1409,48	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1451,24	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1451,24	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1508,08	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1508,08	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1574,44	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1574,44	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1671,86	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1404,01	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1554,05	-	-	-	-	-
1.1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	Одноставочный тариф руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1691,38	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1741,49	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1741,49	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1809,70	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1809,70	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 42 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1889,33	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1889,33	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2006,23	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1684,81	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1864,86	-	-	-	-	-
1.2	Город Набережные Челны, для потребителей, подключенных к сетям АО «Татэнерго»							
1.2.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный тариф руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1319,16	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1349,98	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1349,98	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1403,98	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1403,98	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1465,76	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1465,76	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1600,44	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1508,33	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1369,73	-	-	-	-	-
1.2.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	Одноставочный тариф руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1582,99	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1619,98	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1619,98	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1684,78	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1684,78	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1758,91	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1758,91	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1920,53	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023	1810,00	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 43 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17

		по 30.06.2023						
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1643,68	-	-	-	-	-
1.3	Город Набережные Челны, для потребителей, подключенных к сетям общества с ограниченной ответственностью «Тепловые сети западного вывода»							
1.3.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный тариф руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2479,52	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2524,80	-	-	-	-	-
1.4	Город Нижнекамск, Афанасовское сельское поселение и Красноключинское сельское поселение Нижнекамского муниципального района							
1.4.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный тариф руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1336,14	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1376,22	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1376,22	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1431,27	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1431,27	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1511,40	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1511,40	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1650,23	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1551,58	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1523,23	-	-	-	-	-
1.4.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	Одноставочный тариф руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1603,37	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1651,46	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1651,46	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1717,52	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1717,52	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1813,68	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1813,68	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1980,28	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 44 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17

		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1861,89	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1827,87	-	-	-	-	-
1.5	Город Заинск Заинского муниципального района»							
1.5.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный тариф руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1482,63	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1527,11	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1527,11	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1588,19	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1588,19	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1658,07	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1658,07	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1810,45	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1617,22	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1628,29	-	-	-	-	-
1.5.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	Одноставочный тариф руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1779,16	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1832,53	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1832,53	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1905,83	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1905,83	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1989,68	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1989,68	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2172,54	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1940,66	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1953,55	-	-	-	-	-

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 45 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 10 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2021 № 56.2-пр

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «ССК «Интеграция» потребителям, на 2021-2025 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
	Город Казань				
1	ООО «ССК «Интеграция»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	560,64	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	596,31	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	223,62	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	230,81	-
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	230,81	-
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	245,21	-
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	245,21	-
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	250,98	-
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	230,90	-
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	236,60	-

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 46 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 11 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2021 № 56.2-пр

Тарифы на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2021 – 2025 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), рублей/куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), рублей/куб.м
	Муниципальное образование «город Казань»			
1	ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция»			
1.1	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2021 по 30.06.2021	16,37	16,35
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	22,89	22,94
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	13,32	13,09
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	13,32	13,09
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	13,32	13,09
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	16,94	17,83
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	15,44	15,82
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	15,44	15,82
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	15,44	15,82
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	16,08	16,56

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 47 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 12 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2021 № 56.2-пр

Тарифы на техническую воду для ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция», осуществляющего холодное водоснабжение, на 2021 – 2025 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на техническую воду (одноставочный), рублей/куб.м
	Муниципальное образование «город Казань»		
1	ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция» (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2021 по 30.06.2021	11,04
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	11,29
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	11,29
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	11,79
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	11,79
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	13,13
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	12,81
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	12,81
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	12,81
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	13,54

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 48 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 13 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2021 № 56.2-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «РПО «Таткоммунэнерго», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
	Агрызский муниципальный район				
1	АО «РПО «Таткоммунэнерго»				
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	39,60	39,83	1793,64	1904,90
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	33,00	33,19	1494,70	1587,42

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 49 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 14 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2021 № 56.2-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»				
	Азнакаевский муниципальный район				
1.1	Потребители г.Азнакаево				
1.1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	34,96	36,46	1976,00	2097,38
1.1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	29,13	30,38	1646,67	1747,82
1.2	Потребители п.г.т. Актюбинский				
1.2.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	37,20	38,72	2036,84	2154,17
1.2.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	31,00	32,27	1697,37	1795,14
	Сармановский муниципальный район				
1.3	Потребители п.г.т. Джалиль				
1.3.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	51,67	54,55	1976,30	2095,64
1.3.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	43,06	45,46	1646,92	1746,37

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 50 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 15 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2021 № 56.2-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ООО «Тепло-ЭнергоСервис», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	ООО «Тепло-ЭнергоСервис»*				
1.1	Потребители Азнакаевского муниципального района				
1.1.1	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	29,13	30,38	-	-
1.2	Потребители Альметьевского муниципального района				
1.2.1	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	35,93	36,62	-	-
1.3	Потребители Лениногорского муниципального района				
1.3.1	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	26,68	28,77	-	-

<*> Компонент на тепловую энергию определяется по соглашению сторон согласно пункту 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. №1075

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 51 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 16 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2021 № 56.2-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «Альметьевские тепловые сети», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
	Альметьевский муниципальный район				
1	АО «Альметьевские тепловые сети»				
1.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	43,12	43,94	2017,99	2099,41
1.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	35,93	36,62	1681,66	1749,51

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 52 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 17 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2021 № 56.2-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую МУП «Светсервис», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
	Альметьевский муниципальный район				
1	МУП «Светсервис»*				
1.1	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	35,93	36,62	-	-

<*> Компонент на тепловую энергию определяется по соглашению сторон согласно пункту 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. №1075

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 53 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 18 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2021 № 56.2-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ООО «Тепло-ЭнергоСервис +», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	ООО «Тепло-ЭнергоСервис +»				
1.1	Бавлинский муниципальный район				
1.1.1	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	40,50	42,57	1473,96	1522,61
1.2	Бугульминский муниципальный район				
1.2.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	38,41	41,50	1768,75	1827,13
1.2.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	32,01	34,58	1473,96	1522,61
1.3	Заинский муниципальный район				
1.3.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	41,45	41,52	1768,75	1827,13
1.3.1	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	34,54	34,60	1473,96	1522,61

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 54 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 19 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2021 № 56.2-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую филиалом Общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» «Бавлинский», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
	Бавлинский муниципальный район				
1	Филиал Общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» «Бавлинский»				
1.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	48,60	51,08	2166,92	2248,88
1.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	40,50	42,57	1805,77	1874,07

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 55 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 20 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2021 № 56.2-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «Буинское предприятие тепловых сетей», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
	Буинский муниципальный район				
1	АО «Буинское предприятие тепловых сетей»				
1.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	36,20	38,20	2111,60	2241,78
1.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	30,17	31,83	1759,67	1868,15

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 56 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 21 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2021 № 56.2-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ООО «Газпром трансгаз Казань», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
	Верхнеуслонский муниципальный район				
1	ООО «Газпром трансгаз Казань»				
1.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	30,26	31,09	1348,85	1472,94
1.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	25,22	25,91	1124,04	1227,45

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 57 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 22 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2021 № 56.2-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Лечебно-профилактическим частным учреждением профсоюзов санаторием «Васильевский», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
	Зеленодольский муниципальный район				
1	Лечебно-профилактическое частное учреждение профсоюзов санаторий «Васильевский»				
1.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	21,90	23,22	1855,18	1970,76
1.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	18,25	19,35	1545,98	1642,30

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 58 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 23 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2021 № 56.2-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Акционерным обществом «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
	Зеленодольский муниципальный район				
1	Акционерное общество «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат»				
1.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	21,90	23,22	1651,91	1693,28
1.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	18,25	19,35	1376,59	1411,07

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 59 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 24 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2021 № 56.2-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую МУП «Нурлатское МПП ЖКХ», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
	Зеленодольский муниципальный район				
1	МУП «Нурлатское МПП ЖКХ» *, **	35,40	36,95		

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения
<**> Компонент на тепловую энергию определяется по соглашению сторон согласно пункту 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. №1075

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 60 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 25 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2021 № 56.2-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ООО «РСК «Инженерные Технологии», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
	Лаишевский муниципальный район				
1	ООО «РСК «Инженерные технологии»*, с.Габишево	26,62	27,45	1818,16	1931,68

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 61 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17

Приложение 26 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2021 № 56.2-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ООО «Лениногорские тепловые сети», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
	Лениногорский муниципальный район				
	ООО «Лениногорские тепловые сети»				
1	Потребители г. Лениногорска				
1.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	32,02	34,52	2092,40	2222,99
1.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	26,68	28,77	1743,67	1852,49
2	Потребители Староиштерякского сельского поселения				
2.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	20,36	21,11	2092,40	2222,99
2.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	16,97	17,59	1743,67	1852,49

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 62 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 27 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2021 № 56.2-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую филиалом Общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» «Менделеевский», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
	Менделеевский муниципальный район				
1	Филиал Общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» «Менделеевский»				
1.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	43,32	46,51	1914,25	2032,92
1.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	36,10	38,76	1595,21	1694,10

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 63 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17

Приложение 28 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2021 № 56.2-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Лечебно-профилактическим частным учреждением профсоюзов санаторием «Шифалы Су (целебная вода) – Ижминводы», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
	Менделеевский муниципальный район				
1	Лечебно-профилактическое частное учреждение профсоюзов санаторий «Шифалы Су (целебная вода) – Ижминводы»				
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	16,80	17,05	1747,50	1855,13
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	14,00	14,21	1456,25	1545,94

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 64 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 29 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2021 № 56.2-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ООО «УК «Индустриальный парк – Сервис», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
	Нижнекамский муниципальный район				
1	ООО «УК «Индустриальный парк – Сервис»				
1.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	56,04	59,11	1621,00	1770,12
1.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	46,70	49,26	1350,83	1475,10

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 65 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 30 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2021 № 56.2-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую МУП «Пестречинские коммунальные сети», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
	Пестречинский муниципальный район				
1	МУП «Пестречинские коммунальные сети» *	24,17	25,11	1729,01	1809,31

<*> Применяет упрощенную систему налогообложения

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 66 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 31 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2021 № 56.2-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «Тетюшское предприятие тепловых сетей», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
	Тетюшский муниципальный район				
1	АО «Тетюшское предприятие тепловых сетей»				
1.1.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	41,23	42,42	1874,66	1959,85

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 67 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 32 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2021 № 56.2-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ОАО «Чистопольское предприятие тепловых сетей», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
	Чистопольский муниципальный район				
1	ОАО «Чистопольское предприятие тепловых сетей»				
1.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	32,11	34,43	2160,29	2293,19
1.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	26,76	28,69	1800,24	1910,99

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 68 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 33 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2021 № 56.2-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ООО «ПКФ «Восток – Энерго», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
	Чистопольский муниципальный район				
1	ООО «ПКФ «Восток – Энерго»				
1.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	27,60	28,56	2033,29	2158,30
1.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	23,00	23,80	1694,41	1798,58

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 69 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 34 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2021 № 56.2-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «Казэнерго», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
	Город Казань				
1	АО «Казэнерго»				
1.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	22,37	24,80	1922,76	2041,97
1.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	18,64	20,67	1602,30	1701,64

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 70 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 35 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2021 № 56.2-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ООО «Казанский молочный комбинат», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
	Город Казань				
1	ООО «Казанский молочный комбинат»				
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	22,37	24,80	1600,93	1698,58
1.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	18,64	20,67	1334,11	1415,48

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 71 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 36 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2021 № 56.2-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Казанским территориальным участком Горьковской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
	Город Казань				
1	Казанский территориальный участок Горьковской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»				
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	22,37	24,80	1569,26	1666,44
1.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	18,64	20,67	1307,72	1388,70

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 72 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 37 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2021 № 56.2-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «НИИнефтепромхим», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
	Город Казань				
1	АО «НИИнефтепромхим»*				
1.1.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	18,64	20,67	-	-

<*> Компонент на тепловую энергию определяется по соглашению сторон согласно пункту 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. №1075

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 73 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 38 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2021 № 56.2-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ООО «КАРСАР», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
	Город Казань				
1	ООО «КАРСАР»				
1.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	57,95	58,67	1763,02	1829,23
1.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	48,29	48,89	1469,18	1524,36

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 74 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 39 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2021 № 56.2-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую филиалом «Казаньнефтепродукт» АО ХК «Татнефтепродукт», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
	Город Казань				
1	Филиал «Казаньнефтепродукт» АО ХК «Татнефтепродукт»				
1.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	22,37	24,80	1852,51	1948,51
1.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	18,64	20,67	1543,76	1623,76

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 75 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Экспертное заключение
по результатам экспертизы предложений о корректировке тарифов
на услуги по передаче тепловой энергии на 2022 год в отношении
ООО «РСК» в зоне действия ЕТО-2 г. Казани ЖК «Салават Купере»

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение от организации о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2022 год

Заявление о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2022 год, с приложением расчетных и обосновывающих материалов представлено исх. от 27.04.2021 № 428-исх (вх. от 28.04.2021 № 3812)
В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Приказа ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» Приказом Госкомитета от 08.05.2019 №105 открыто тарифное дело № 20-26/тэ об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2020-2022 годы и на основании предложения регулируемой организации на корректировку Приказом Госкомитета от 28.04.2021 № Пр-296/2021 открыто тарифное дело № 20-26/тэ/к-2022 о корректировке тарифов на 2022 год

Период регулирования	2020-2022 годы
При формировании тарифов применен метод регулирования (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.	метод индексации установленных тарифов Приказом Госкомитета от 08.05.2019 №105

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 13.12.2019 № 5-115/тэ (с учетом корректировки Постановлением от 11.12.2020 № 415-75/тэ-2020) установлены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «РСК» на 2020-2022 годы» в следующих размерах:

Год	**1 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	**2 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2020	**627,02**	*87,8*	**650,24**	*103,7*
2021	**556,92**	*85,6*	**566,79**	*101,8*
2022	**559,64**	*98,7*	**577,66**	*103,2*

Сведения по организации

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «РСК»
ИНН/КПП	1660200738/165501001
ОГРН	1141690028479
Директор организации	Хафизов Ильнар Рифатович
Учредитель	НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ «ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЖИЛИЩНЫЙ ФОНД ПРИ ПРЕЗИДЕНТЕ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН» (100%)
Юридический адрес	420097, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Зинина, д. 10, офис 401
Почтовый адрес	420097, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Зинина, д. 10, офис 401
Организация применяет режим налогообложения:	общая система налогообложения
Организации присвоен статус гарантирующей организации (ЕТО), (да/нет)	присвоен статус единой теплоснабжающей организации - ЕТО-23
Решение муниципалитета о присвоении	-

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 76 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17

организации статуса гарантирующей организации (ЕТО):	

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2022
Суммарная тепловая нагрузка по совокупности договоров теплоснабжения, (Гкал/час)	Гкал/час	114,39
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), бесканальная прокладка в ППУ изоляции	км	18,63

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

№ п/п	Наименование объекта	Протяженность сетей	Основания эксплуатации, подтверждающие документы
1	Сети теплоснабжения (1-й участок Т2)	2 222,00	В собственности Свидетельство о регистрации права от 19.01.2015 №16-АН 893473 кадастровый номер 16:00:000000:412
2	Сети теплоснабжения (1-й участок Т1)	2 299,00	В собственности Свидетельство о регистрации права от 19.01.2015 №16-АН 893474 кадастровый номер 16:00:000000:418
3	Внутриплощадочные (внутриквартальные) сети теплоснабжения Салават Купере (кв.№8)	949,00 (так же по выписке)	В собственности Выписка из ЕГРН кадастровый номер 16:50:300304:4533 от 22.10.2020
4	Внутриплощадочные сети теплоснабжения Салават Купере (кв.№7)	114,00 (так же по выписке)	В собственности Выписка из ЕГРН кадастровый номер 16:50:300304:3509 от 07.05.2020
5	Наружные сети теплоснабжения к дошкольной орган-ции 11 мкр.(11-6) ж/р Салават Купере	34,00 (так же по выписке)	В собственности Выписка из ЕГРН кадастровый номер 16:50:300302:7101 от 27.03.2020
6	Наружные сети теплоснабжения к дошкольной орган-ции 2 кв. ж/р Салават Купере	52,00	Правоустанавливающие документы отсутствуют
7	Наружные сети теплоснабжения к дошкольной орган-ции 3 кв.(3-7) ж/р Салават Купере	39,00 (так же по выписке)	В собственности Выписка из ЕГРН кадастровый номер 16:50:300304:7567 от 16.06.2021
8	Наружные сети теплоснабжения к дошкольной орган-ции 7 мкр.(7-4) ж/р Салават Купере	80,00	Правоустанавливающие документы отсутствуют
9	Наружные сети теплоснабжения к дошкольной орган-ции 8 мкр. ж/р Салават Купере	250,00	Правоустанавливающие документы отсутствуют
10	Распределительные сети теплоснабжения Салават Купере (кв.№3)	168,00 (по выписке протяженность 159 м)	В собственности Выписка из ЕГРН кадастровый номер 16:50:300304:4534 от 22.10.2020
11	Распределительные сети теплоснабжения Салават Купере (кв.№7)	1 652,00 (по выписке протяженность 1 108 м)	В собственности Выписка из ЕГРН кадастровый номер 16:50:300304:3510 от 07.05.2020
12	Сети теплоснабжения к школе № 11-8 в ж/р "Салават Купере"	114,00	Правоустанавливающие документы отсутствуют
13	Сети теплоснабжения к школе в	155,00	В собственности

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 77 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

	квартале № 4-11 "Салават Купере"	(по выписке протяженность 163 м)	Выписка из ЕГРН кадастровый номер 16:50:300304:7568 от 17.06.2021
14	Сети теплоснабжения Салават Купере (1 этап: магистральные; 2 этап: распред.; 3 этап: внутриплощ.)	9 892,00 (так же по выписке)	В собственности Выписка из ЕГРН кадастровый номер 16:00:000000:848 от 06.05.2020
15	Сети распределительные теплоснабжения СК кв.№4	605,00 (так же по выписке)	В собственности Выписка из ЕГРН кадастровый номер 16:50:300304: 4816 от 28.09.2021
16	Сети внутриплощадочные теплоснабжения СК кв.№3	1 126,00 (так же по выписке)	В собственности Выписка из ЕГРН кадастровый номер 16:50:300304: 7561 от 28.09.2021
ИТОГО:		**18,625**	

Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов на период регулирования:

НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года,%*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к 1 полугодию, %*
82 151,09	**865,41**	*152,7*	**769,99**	*89,0*

В соответствии с п. 15 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» тарифы на тепловую энергию устанавливаются исходя из не превышения величины 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.

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.

Перечень НПА:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»;

Информация об утвержденной инвестиционной программе

Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)	на 2022 год не имеется

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития

	2022 год
Индекс потребительских цен	***104,3***
Индекс цен промышленных производителей	***104,8***

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 78 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

ее отсутствия - 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.

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения	
Наличие утвержденной схеме теплоснабжения (да/нет)	имеется
Реквизиты решения	Министерство энергетики Российской Федерации (Минэнерго России) ПРИКАЗ от 16.08.2018г. №658 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования города Казани по 2033 год»
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)	присвоен статус единой теплоснабжающей организации - ЕТО-23
Актуализация, дата последней актуализации	на 2021-2022 год не имеется

ООО «РСК» заключило договор об оказании услуг по передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя от 13.07.2018 № 25-1166/2018 с АО «ТГК-16». В рамках настоящего договора ООО «РСК» обязуется осуществить комплекс организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу тепловой энергии и теплоносителя, принадлежащих ЕТО-2, через технические устройства тепловых сетей, принадлежащих ООО «РСК» на праве собственности или ином законном праве.

В соответствии с приложением № 4 к данному договору (в новой редакции от 27.10.2020) предметом оперативного соглашения является режим транспортировки тепловой энергии в горячей воде, порядок взаимодействия филиала АО «ТГК-16» Казанской ТЭЦ-3-Источник тепла, ООО «РСК» - Передача, АО «ТГК-16»-Поставщик. ООО «РСК» осуществляет транспортировку тепловой энергии в горячей воде от филиала АО «ТГК-16» Казанской ТЭЦ-3 по сетям теплоснабжения Д700 (1-й участок Т2) протяженностью 2 222 м (свидетельство о регистрации права от 19.01.2015 №16-АН 893473 кадастровый номер 16:00:000000:412) и Д700 (1-й участок Т1) протяженностью 2 299 м (свидетельство о регистрации права от 19.01.2015 №16-АН 893474 кадастровый номер 16:00:000000:418). Далее от «Врезка в ПСВ-16» до наружной стены жилых домов и объектов социальной инфраструктуры на жилой район «Салават Купере» и обратно до сварного стыка на тройниковом соединении ДУ 600 мм Магистрального тепловода ОСВ-16 Ду720мм и дополнительно от «Врезка в ТК-10» до наружной стены жилого дома, расположенного по адресу: РТ, Зеленодольский район, пос.Осиново, ул.Гайсина, д.2Б жилой район «Радужный – 2» и обратно до врезки в ТК-10.

Анализ фактических и плановых объемов	
Сведения об объемах реализации тепловой энергии	Отпуск тепловой энергии в сеть на 2022 год принят в объеме 111 799,19 Гкал, в т.ч.: - потери тепловой энергии приняты в объеме 11 799,19 Гкал, утвержденные Постановлением Госкомитета от 13.12.2019 № 5-115/тэ «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «РСК», на 2020-2022 годы»; - объем полезного отпуска принят в количестве 100 000 Гкал на уровне утвержденного показателя на 2021 год, а также с учетом предложения организации.
Анализ полезного отпуска тепловой энергии за последние три года	

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 79 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17

Года	Принято Госкомитетом	Факт
2018	82 310,00	66 553,82
2019	65 558,76	83 199,51
2020	90 939,94	96 843,73

Баланс производства тепловой энергии, Гкал

Показатели	2020 (факт.)	Принято Госкомитетом на 2021	Прогноз организации на 2022	Принято Госкомитетом на 2022	*Отклонение к 2021г., (%)*
Отпуск тепловой энергии в сеть	**116 157,00**	**113 301,19**	**119 313,28**	**111 799,19**	*98,7*
Потери	19 313,28	11 799,19	19 313,28	11 799,19	*100,0*
Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителям	76,11	114,39	114,39	114,39	*100,00*
Полезный отпуск тепла всего	**96 843,73**	**100 000,00**	**100 000,00**	**100 000**	*98,5*
Распределение полезного отпуска тепловой энергии на 2022 год по полугодиям	1 полугодие		2 полугодие		
	51 200,00		48 800,00		

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2020 год

Анализ проведен на основании представленных ООО «РСК» статистических отчетов.

Полезный отпуск по факту больше утвержденного Госкомитетом за 2020 год на 5 903,79 Гкал.

Превышение фактических расходов за 2020 год отражено больше утверждённых на 41 085,81 тыс.руб. по следующим статьям:

- расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели на 5 823,22 тыс. руб.;
-основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих на 351,52 тыс. руб. (необходимо корректно соотнести на долю по деятельности ЖК «Салават Купере»);
- фонд оплаты труда административно-управленческого персонала на 2 676,44 тыс. руб. (необходимо корректно соотнести на долю по деятельности ЖК «Салават Купере»);
- прочие общепроизводственные расходы на 379,33 тыс. руб. (необходимо корректно соотнести на долю по деятельности ЖК «Салават Купере»);
- прочие общехозяйственные расходы на 6 890,00 тыс. руб. (необходимо корректно соотнести на долю по деятельности ЖК «Салават Купере»);
- аренда иного оборудования на 9 813,96 тыс. руб.;
- амортизация основного производственного оборудования на 9 492,68 тыс. руб.;
- амортизация общецехового оборудования на 173,79 тыс. руб.;
- амортизация общехозяйственного оборудования на 86,61 тыс. руб.;
- отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих на 99,86 тыс. руб.;
- отчисления на соц. нужды административно-управленческого персонала на 408,04 тыс. руб.;
- средства на страхование на 127,27 тыс. руб.;
- налог на имущество на 4 763,09 тыс. руб.

Экономия фактических расходов на 15 281,38 тыс.руб. за 2020 год сложилась по следующим статьям:

- затраты на ремонт (услуги сторонних организаций) на 817,09 тыс. руб.;
- фонд оплаты труда цехового персонала на 1 940,88 тыс. руб.;
- аренда (лизинг) основного производственного оборудования на 11 923,05 тыс. руб.;
- отчисления на соц. нужды цехового персонала на 586,14 тыс. руб.;
- транспортный налог на 14,22 тыс. руб.

В целом по предприятию по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности за 2020 год отражен убыток в размере 67 532 тыс. руб.

В соответствии со статьей 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» регулирование цен (тарифов) осуществляется в соответствии с основным из принципов – ведение обязательного раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и со сбытом тепловой энергии, теплоносителя.

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 80 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Значения по статьям затрат ООО «РСК» в зоне действия ЕТО-2 г. Казани ЖК «Салават Купере» на 2022 год представлены в Приложении №1.

I. Расходы на приобретение энергоресурсов на 2022 год приняты скорректированные в соответствии с методическими указаниями в сумме **10 510,38 тыс. руб.**

ООО «РСК» заключило договор на покупку тепловой энергии и теплоносителя в целях компенсации потерь в тепловых сетях от 29.07.2016 №15-1658/2016. В рамках настоящего договора ООО «РСК» обязуется приобретать в собственность у АО «ТГК-16» тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в целях компенсации потерь тепловой энергии и теплоносителя, возникающих при транспортировке тепловой энергии и теплоносителя согласно заключенному договору об оказании услуг по передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя от 13.07.2018 № 25-1166/2018 с АО «ТГК-16».

Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели, всего:

а) Расходы на компенсацию технологических затрат (потерь) теплоносителей (горячая вода) приняты в сумме **794,21 тыс. руб.**

Объем воды (теплоносителя) принят в количестве 10,10 тыс. $м^3$ с учетом сложившегося факта организации за 2022 год в зоне действия ЕТО-2 г. Казани ЖК «Салават Купере».

Расчет выполнен исходя из принятых тарифов Постановлением Госкомитета от 26.11.2021 № 395-86/тэ-2021 «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2018 № 5-88/тэ»:

- с 1 января по 30 июня 2022 года – 77,04 руб./куб.м.;
- с 1 июля по 31 декабря 2022 года – 80,34 руб./куб.м. с ростом на 104,3% к уровню 1 полугодию 2022 года.

б) Расходы на компенсацию технологических потерь тепловой энергии приняты в сумме **9 716,16 тыс. руб.**

Расчет выполнен исходя из принятых тарифов Постановлением Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «ТГК-16» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии г.Казань:

- с 1 января по 30 июня 2022 года – 809,24 руб./Гкал со снижением на 4,15 % ко 2 полугодию 2021 года;
- с 1 июля по 31 декабря 2022 года – 838,38 руб./Гкал с ростом на 103,6 % к уровню 1 полугодия 2022 года.

№ п/п	Наименование расхода	Ед. измер.	Долгосрочный период регулирования		
			2020 год	2021 год	Кор 2022
1	Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели, в том числе:				
1.1	затрат (потерь) теплоносителей (пар, гор. вода)	тыс. руб.	1 087,04	1 218,50	794,21
	откл. к предыд. периоду	*%*	-	*112,10*	*65,2*
1.2	потерь тепловой энергии	тыс.руб.	10 957,22	9 769,99	9 716,16
	откл. к предыд. периоду	*%*	-	*89,2*	*99,4*
2	**Электрическая энергия на технологические цели**	тыс.руб.	**0**	**0**	**0**
3	**Итого расходы на приобретение**		**12 044,26**	**10 988,49**	**10 510,38**

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 81 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

	энергоресурсов				
	откл. к предыд. периоду	*%*	*-*	*91,2*	*95,6*

II. Операционные (подконтрольные) расходы.

В соответствии с п. 59 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

Базовый уровень операционных расходов определяется в соответствии с Правилами установления долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с п. 51 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются, за исключением случая их пересмотра, предусмотренных подпунктами «и» - «л» пункта 7 Правил регулирования цен (тарифов).

В соответствии п. 60 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» индекс эффективности операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования принят в размере 1% в соответствии с Методическими указаниями.

Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты на 2022 год в сумме **17 600,22 тыс. руб.**

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2020	2021	Кор-ка 2022
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,030	1,036	1,043
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1
3.	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0,75	0,75	0,75
4.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**16 618,94**	**17 045,06**	**17 600,22**
	откл. к предыд. периоду	*%*	*-*	*102,6*	*103,3*

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **33 179,60 тыс. руб.**, в том числе:

1. Амортизационные отчисления основного производственного оборудования приняты в сумме **19 752,08 тыс.руб.**, с учетом максимального срока эксплуатации, представленной оборотно-сальдовой ведомости по 01 и 02 счету за 2020 год и 11 месяцев 2021 года.

Утверждение тарифов по регулируемым видам деятельности осуществляется Госкомитетом в соответствии с принципами государственного регулирования цен (тарифов), нормативно-правовыми актами в области тарифообразования, а также законодательством, регулирующим отношения в сфере бухгалтерского учета и главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 1 статьи 252 НК РФ в целях главы 25 НК РФ организация уменьшает полученные доходы на сумму произведенных расходов.

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 82 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Согласно подпункту 3 пункта 2 статьи 253 НК РФ расходы, связанные с производством и (или) реализацией, подразделяются, в том числе, на суммы начисленной амортизации.

В пункте 1 статьи 258 НК РФ установлено, что амортизируемое имущество распределяется по амортизационным группам в соответствии со сроками его полезного использования и определяется в соответствии с положениями настоящей статьи и с учетом классификации основных средств, утверждаемой Правительством Российской Федерации.

В силу пункта 6 статьи 258 НК РФ для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах, срок полезного использования устанавливается в соответствии с техническими условиями или рекомендациями изготовителей.

Госкомитет, проанализировав представленные ООО «ССК «Интеграция» первичные документы и данные публичной кадастровой карты, установил, что тепловые сети – это «Сооружения жилищно-коммунального хозяйства», которые относятся к восьмой амортизационной группе и подлежат начислению амортизации со сроком полезного использования 20-25 лет.

В соответствии с письмом ФАС России от 29.11.2018 №ВК/97466/18 отмечаем, что пунктом 27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией.

В целях обеспечения единообразного подхода в области государственного регулирования цен (тарифов) и соблюдения баланса экономических интересов потребителей при расчете экономически обоснованного планового размера амортизации объектов основных средств, принятых к бухгалтерскому учету организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, срок полезного использования данных объектов определяется органами регулирования в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией.

Таким образом, орган регулирования при расчете цен (тарифов) в сфере теплоснабжения принимает максимальный срок полезного использования основных средств, установленными Классификацией.

№ п/п	Наименование основных производственных фондов	Дата ввода	Первоначальная стоимость	Срок эксплуатации	Годовая сумма амортизации, тыс.руб.
1	Сети теплоснабжения (1-й участок Т1)	31.12.2014	17 107,00	25	684,28
2	Внутриплощадочные (внутриквартальные) сети теплоснабжения Салават Купере (кв.№8)	05.10.2020	16 915,69	25	676,63
3	Внутриплощадочные сети теплоснабжения Салават Купере (кв.№7)	29.04.2020	3 469,22	25	138,77
4	Наружные сети теплоснабжения к дошкольной орган-ции 11 мкр.(11-6) ж/р Салават Купере	11.09.2019	866,25	25	34,65
5	Наружные сети теплоснабжения к дошкольной орган-ции 3 кв.(3-7) ж/р Салават Купере	01.10.2020	757,90	25	30,32
6	Распределительные сети теплоснабжения Салават Купере (кв.№3)	05.10.2020	15 420,48	25	616,82

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 83 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

7	Распределительные сети теплоснабжения Салават Купере (кв.№7)	29.04.2020	38 474,64	25	1 538,99
8	Сети теплоснабжения к школе в квартале № 4-11 "Салават Купере"	31.07.2021	10 629,14	25	425,17
9	Сети теплоснабжения Салават Купере (1 этап: магистральные; 2 этап: распред.; 3 этап: внутриплощ.)	29.04.2020	285 999,64	25	11 439,99
10	Сети распределительные теплоснабжения СК кв.№4		41 346,05	25	1 653,84
11	Сети внутриплощадочные теплоснабжения СК кв.№3		62 815,905	25	2 512,64
ИТОГО:					**19 752,08**

Накопленные средства организации по статье «амортизация», учтённые в тарифах на тепловую энергию за предыдущие периоды необходимо направить на восстановление основных производственных фондов в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

Амортизационные отчисления по сетям теплоснабжения (кадастровый номер 16:20:000000:2610 и кадастровый номер 16:20:000000:2611) не приняты, так как не участвуют в обеспечении передачи тепловой энергии на жилой район «Салават Купере».

Сеть теплоснабжения Д700 (кадастровый номер 16:00:000000:412) согласно представленной ООО «РСК» оборотно-сальдовой ведомости по 01 и 02 счету будет полностью самортизирована в 2021 году.

Так же Госкомитетом не приняты амортизационные отчисления по сетям теплоснабжения, у которых отсутствуют правоустанавливающие документы.

2. Отчисления на социальные нужды с оплаты основного производственного персонала приняты в сумме **363,57 тыс.руб.** (ЕСН 30,2 %).

3. Отчисления на социальные нужды с оплаты труда цехового персонала приняты в сумме **816,52 тыс. руб.** (30,2 %).

4. Отчисления на социальные нужды с оплаты труда административно-управленческого персонала приняты в сумме **2 682,79 тыс. руб.** (ЕСН 30,2 %).

5. Средства на страхование приняты в сумме **5,40 тыс. руб.** согласно представленному страховому полису (участок трубопроводов теплосети, участок №3, расположенный по адресу: РТ, г.Казань, жилой район «Салават Купере»).

6. Налоги и другие обязательные платежи приняты в сумме **9 559,25 тыс. руб.**:

а) транспортный налог принят в сумме 8,82 тыс. руб. по предложению организации;

б) налог на имущество принят в сумме 9 550,43 тыс. руб. на основании представленной налоговой декларации по имуществу организаций за 2020 год и с учетом остаточной стоимости основных средств по состоянию на 31.12.2022 года.

Согласно п.1 ст.374 НК РФ с 01.01.2019г. объектом налогообложения является только недвижимое имущество, учитываемое на балансе организации в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

IV. Избыток средств (экономически необоснованные расходы), полученный в предыдущих периодах регулирования (2017-2021 годы) составит **2 911,83 тыс.руб.**

Прокуратурой Республики Татарстан проведена проверка соблюдения действующего законодательства при определении размера предельных тарифов на тепловую энергию.

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 84 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17

По результатам проведенной проверки выявлен факт предоставления недостоверных сведений теплоснабжающей и теплосетевой организациями, что послужило причиной установления завышенного тарифа на тепловую энергию для населения.

Госкомитетом проанализированы представленные ООО «РСК» документы и выявлено следующее.

Согласно представленному ООО «РСК» договору об оказании услуг по передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя от 13.07.2018 № 25-1166/2018 с АО «ТГК-16» с приложением № 4 к данному договору (в новой редакции от 27.10.2020) предметом оперативного соглашения является режим транспортировки тепловой энергии в горячей воде, порядок взаимодействия филиала АО «ТГК-16» Казанской ТЭЦ-3-Источник тепла, ООО «РСК» - Передача, АО «ТГК-16»-Поставщик.

ООО «РСК» осуществляет транспортировку тепловой энергии в горячей воде от филиала АО «ТГК-16» Казанской ТЭЦ-3 по участкам тепловой сети, эксплуатируемые ООО «РСК» по подающим и обратным трубопроводам:

а) ПСВ-16 «Осиновский» - от сварного стыка на тройниковом соединении после задвижки С-30б и сварного стыка перехода с диаметра Ду500 мм на Ду 720 мм к тройниковому соединению трубопровода от задвижки С-30 до наружной стены ТП-28 на территории ООО «ТК «Майский»» и обратно от наружной стены ТП-28 на территории ООО «ТК «Майский»» до входного фланца расходомерной шайбы, установленной в ТП №3, находящимся на территории Казанской ТЭЦ-3;

б) «Врезка в ПСВ-16» «Осиновский» до наружной стены жилых домов и объектов социальной инфраструктуры на жилой район «Салават Купере» и обратно до сварного стыка на тройниковом соединении ДУ 600 мм Магистрального тепловода ОСВ-16 Ду720мм;

в) «Врезка в ПСВ-16» «Осиновский» на «куст Мелиорации» до ограждения территории базы ОАО АТП «Мелиорация» и сварной стык (или фланец) перед запорной арматурой на ответвлениях к потребителям и обратно от ограждения территории базы до врезки в магистральный тепловод ОСВ-16 «Осиновский», а также сварной стык (или фланец) после запорной арматуры на ответвлениях к потребителям;

г) «Врезка в ТК-10» до наружной стены жилого дома, расположенного по адресу: РТ, Зеленодольский район, пос.Осиново, ул.Гайсина, д.2Б жилой район «Радужный – 2» и обратно до врезки в ТК-10.

В рамках проведенного Госкомитетом выездного осмотра совместно с Прокуратурой Республики Татарстан, ООО «РСК» и АО «ТГК-16» установлено, что по сетям теплоснабжения (кадастровый номер 16:20:000000:2610 и кадастровый номер 16:20:000000:2611) до наружной стены ТП-28 на территории ООО «ТК «Майский»» передача тепловой энергии не осуществляется с 2017 года, в связи с уходом потребителей, ранее получавших тепловую энергию по указанным сетям.

Таким образом, по пункту 3 приложения №4 к договору от 13.07.2018 № 25-1166/2018 передача тепловой энергии по подающим и обратным трубопроводам ПСВ-16 «Осиновский» - от сварного стыка на тройниковом соединении после задвижки С-30б и сварного стыка перехода с диаметра Ду500 мм на Ду 720 мм к тройниковому соединению трубопровода от задвижки С-30 до наружной стены ТП-28 на территории ООО «ТК «Майский»» и обратно от наружной стены ТП-28 на территории ООО «ТК «Майский»» до входного фланца расходомерной шайбы, установленной в ТП №3, находящимся на территории Казанской ТЭЦ-3 не осуществляется.

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 85 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17

Однако, ООО РСК ежегодно, в рамках тарифных кампаний по установлению тарифов на услуги по передаче тепловой энергии за 2017-2022 годы заявлены амортизационные отчисления по сетям теплоснабжения (кадастровый номер 16:20:000000:2610 и кадастровый номер 16:20:000000:2611).

Наименование сетей теплоснабжения	Первонач-я ст-ть, тыс.руб.	Срок эксплуатации	Сумма годовой амортизации
Сети теплоснабжения (2-й участок Т2) кадастровым номером 16:20:000000:2610	103,00	7	14, 71
Сети теплоснабжения Д700 (2-й участок Т1) кадастровым номером 16:20:000000:2611	5 703,00	10	570, 30
ИТОГО:			**585,01**

В соответствии с пунктом 12 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» органы регулирования соответствующих субъектов Российской Федерации обязаны согласовывать определяемые ими при установлении цен (тарифов) размеры необходимой валовой выручки с тем, чтобы суммарный объем необходимой валовой выручки такой регулируемой организации возмещал ей экономически обоснованные расходы и обеспечивал экономически обоснованную прибыль в целом по регулируемому виду деятельности.

Согласно абзацу 2 пункта 12 Приказа ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» в случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования.

Учитывая представление Прокуратуры Республики Татарстан и выявленные нарушения, Госкомитетом принято решение изъять излишне учтенные при установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии суммы амортизационных отчислений за 2017-2021 годы.

V. В соответствии со статьей 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» регулирование цен (тарифов) осуществляется в соответствии с основным из принципов – ведение обязательного раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и со сбытом тепловой энергии, теплоносителя.

Величина годовой необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «РСК» в зоне действия ЕТО-2 г. Казани ЖК «Салават Купере» на 2022 год составит **58 378,37 тыс. руб.**

Расходы на содержание сетей для включения в НВВ АО «ТГК-16» составит 48 662,20 тыс. руб. в соответствии с Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
		2020 год	2021 год	Кор 2022
1	Расходы на приобретение энергоресурсов	12 044,26	10 988,49	10 510,38

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 86 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17

2	Операционные (подконтрольные) расходы	16 618,94	17 045,06	17 600,22
3	Неподконтрольные расходы	29 392,79	28 957,47	33 179,60
4	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	0,00	0,00	2 911,83
5	**ИТОГО необходимая валовая выручка, в т.ч.:**	**58 055,99**	**56 991,02**	**58 378,37**
6	На содержание сетей в зоне действия ЕТО-2 г. Казани ЖК «Салават Купере» для АО «ТГК-16»	46 011,73	45 312,42	48 662,20

Предлагается установить скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «РСК» в зоне действия ЕТО-2 г. Казани ЖК «Салават Купере» на 2022 год в следующих размерах:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	*Откл-е к уровню 2 полугодия предшеств. года, %*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к 1 полугодию, %*
2022	**559,42**	*98,7*	**609,34**	*108,9*

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 87 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на 2020 год	Факт за 2020 год	*Отклонение (ср.годовые), %*	Утверждено на 2021год	Предложение на 2022 год	*Откл. к тек. периоду (ср.год.), %*	Индекс	Утверждено органом регулирования на 2022 год	*Откл-е к тек. периоду (ср.год.), %*	***Индекс***	I-е полугодие	II-е полугодие
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	да, нет	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**
2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	102 739,13	116 157,00	*113,06*	113 301,19	119 313,28	*105,31*		**111 799,19**	98,7		57 241,19	54 558,00
3	**Потери**	**Гкал**	**11 799,19**	**19 313,28**	*163,68*	**11 799,19**	**19 313,28**	*163,68*		**11 799,19**	100,0		**6 041,19**	**5 758,00**
3.1	Горячая вода	Гкал	11 799,19	19 313,28	*163,68*	11 799,19	19 313,28	*163,68*		11 799,19	100,0		6 041,19	5 758,00
4	**Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителям**	Гкал/час	**76,11**	**76,11**	*100,00*	**114,39**	**114,39**	*100,00*		114,39	*100,0*		**114,39**	**114,39**
4.1	Горячая вода	Гкал/час	76,11	76,11	*100,00*	114,39	114,39	*100,00*		114,39	*100,0*		114,39	114,39
4.2	Отборный пар	Гкал/час		0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,00*		0,00	*0,0*			
5	**Полезный отпуск тепла всего**	Гкал	**90 939,94**	**96 843,73**	*106,49*	**101 502,00**	**100 000,00**	*98,52*		**100 000,00**	98,5		**51 200,00**	**48 800,00**
5.1	Горячая вода	Гкал	90 939,94	96 843,73	*106,49*	101 502,01	100 000,00	*98,52*		100 000,00	98,5		51 200,00	48 800,00
I	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**10 957,22**	**16 795,21**	*153,28*	**10 988,44**	**18 516,67**	*168,51*		**10 510,38**	**95,6**		**5 287,08**	**5 223,30**
6	**Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели, всего:**	тыс.руб.	**10 957,22**	**16 780,44**	*153,15*	**10 988,44**	**18 500,85**	*168,37*		**10 510,38**	95,6		**5 287,08**	**5 223,30**
6.1	затрат (потерь) теплоносителей (пар, гор. вода)	тыс.руб.	0,00	552,63	*0,00*	1 218,45	1 268,39	*104,10*	1,040	794,21	65,2	1,040	398,31	395,90
	объем									*10,10*			*5,17*	*4,93*
	тариф												*77,04*	*80,34*
6.2	потерь тепловой энергии	тыс.ру	10 957,22	16 227,81	*148,10*	9 769,99	17 232,46	*176,38*	1,0	9 716,16	99,4	1,04	4 888,77	4 827,40

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 88 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на 2020 год	Факт за 2020 год	*Отклонение (ср.годовые), %*	Утверждено на 2021год	Предложение на 2022 год	*Откл. к тек. периоду (ср.год.), %*	Индекс	Утверждено органом регулирования на 2022 год	*Откл-е к тек. периоду (ср.год.), %*	***Индекс***	I-е полугодие	II-е полугодие
		б.							40			0		
	тариф												*809,24*	*838,38*
7	**Расходы на электрическую энергию**	тыс.руб.	**0,00**	**14,77**	*0,00*	**0,00**	**15,82**	*0,00*		**0,00**	*0,0*		**0,00**	**0,00**
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)						1,037			**1,043**				
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)						1,0			1,0				
	Индекс изменения количества активов (ИКА)													
	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности						0,12							
	Коэффициент эластичности						0,75			0,75				
II	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**17 706,00**	**35 059,28**	*198,01*	**17 045,06**	**19 021,65**	*111,60*		**17 600,22**	*103,3%*		**8 221,43**	**9 378,79**
III	**Неподконтрольные расходы, в том числе**		**29 392,78**	**32 020,70**	*108,94*	**28 957,46**	**30 853,20**	*106,55*		**33 179,60**	114,6		**16 589,80**	**16 589,80**
12	**Аренда (лизинг) основного производственного оборудования**	**тыс.руб.**	**22 631,81**	**10 708,76**	*47,32*	**0,00**	**0,00**	*0,00*		**0,00**	**0,0**			
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	2 736,42	12 229,10	*446,90*	17 147,60	18 426,21	*107,46*		**19 752,08**	115,2		9 876,04	9 876,04
12.2	Амортизация общецеховая	тыс.руб.	109,52	283,31	*258,68*	24,91	390,42	*1 567,46*		0,00	*0,0*		0,00	0,00
12.3	Амортизация общехозяйственная	тыс.руб.		86,61	*0,00*	388,76	4,43	*1,14*		0,00	*0,0*		0,00	0,00
13.1	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	343,30	443,16	*129,09*	352,10	392,93	*111,60*		363,57	103,3		181,78	181,78
13.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.ру	770,99	184,85	*23,98*	790,76	882,46	*111,60*		816,52	103,		408,26	408,26

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 89 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на 2020 год	Факт за 2020 год	*Отклонение (ср.годовые), %*	Утверждено на 2021год	Предложение на 2022 год	*Откл. к тек. периоду (ср.год.), %*	Индекс	Утверждено органом регулирования на 2022 год	*Откл-е к тек. периоду (ср.год.), %*	*Индекс*	I-е полугодие	II-е полугодие
	(цеховые)	б.									3			
13.3	Отчисления на соц. нужды (АУП)	тыс.руб.	2 533,22	2 941,26	*116,11*	2 598,17	2 899,46	*111,60*		2 682,79	103,3		1 341,40	1 341,40
14	Средства на страхование	тыс.руб.	10,80	138,07	*1 278,45*	10,80	197,52	*1 828,89*		5,40	50,0		2,70	2,70
15	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.		0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,00*		0,00	*0,0*		0,00	0,00
16	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	256,72	5 005,59	*1 949,82*	7 644,36	7 659,77	*100,20*		9 559,25	125,0		4 779,62	4 779,62
16.1	транспортный налог	тыс.руб.	18,42	4,20	*22,80*	14,65	8,82	*60,17*		8,82	60,2		4,41	4,41
16.3	налог на имущество	тыс.руб.	238,30	5 001,39	*2 098,78*	7 629,71	7 650,95	*100,28*		9 550,43	125,2		4 775,22	4 775,22
17	**Внереализационные расходы**	тыс.руб.		**0,00**	*0,00*	**0,00**	**0,00**	*0,00*		**0,00**	*0,0*			
18	**Прибыль, (-) убыток**	**тыс.руб.**		**-13 759,57**	*0,00*	**0,00**	**13 759,57**	*0,00*			*0,0*			
20	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.			*0,00*	0,00	0,00	*0,00*		2 911,83	0,0		1 455,91	1 455,91
21	**НВВ**	тыс.руб.	**58 055,99**	**70 115,61**	*120,77*	**56 991,02**	**82 151,09**	*144,15*		**58 378,37**	102,4		**28 642,40**	**29 735,97**
	на содержание сетей		*47 098,77*	*53 320,41*		*46 002,58*				*48 662,20*			*23 753,63*	*24 908,58*
22	**Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии**	руб./Гкал	**638,40**	**724,01**	*113,41*	**561,48**	**821,51**	*146,31*		**583,78**	104,0		**559,42**	**609,34**

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 90 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17

Экспертное заключение
по результатам экспертизы предложений об установлении тарифов
на услуги по передаче тепловой энергии на 2022 год в отношении
ООО «РСК» в ЖК «Радужный-2» пос.Осиново Зеленодольского района

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2022 год на территории Зеленодольского района пос.Осиново в ЖК «Радужный-2»

Заявление об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2022 год, с приложением расчетных и обосновывающих материалов и заявление о выборе метода регулирования исх. от 28.04.2021 № 442-исх (вх. от 28.04.2021 № 3794)	
В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Приказа ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 14.05.2021 Пр-295/2021 открыто тарифное дело № 20-18/тэ-2022 об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2022 год.	
Период регулирования	2022 год
При формировании тарифов применен метод регулирования (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.	метод экономически обоснованных расходов Приказом Госкомитета от 14.05.2021 Пр-295/2021

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 15.12.2020 № 441-82/тэ-2020 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «РСК» в ЖК «Радужный-2» пос.Осиново Зеленодольского района, на 2021 год» приняты тарифы в следующих размерах:

Год	**1 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	**2 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2021	**556,92**	*100,0*	**566,79***	*101,8*

**равны тарифам ООО «РСК» в зоне действия ЕТО-2 ЖК «Салават Купере» на 2021 год*

Сведения по организации

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «РСК»
ИНН/КПП	1660200738/165501001
ОГРН	1141690028479
Директор организации	Хафизов Ильнар Рифатович
Учредитель	НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ «ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЖИЛИЩНЫЙ ФОНД ПРИ ПРЕЗИДЕНТЕ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН» (100%)
Юридический адрес	420097, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Зинина, д. 10, офис 401
Почтовый адрес	420097, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Зинина, д. 10, офис 401
Организация применяет режим налогообложения:	общая система налогообложения
Организации присвоен статус гарантирующей организации (ЕТО), (да/нет)	присвоен статус единой теплоснабжающей организации ЕТО-23
Решение муниципалитета о	-

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 91 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17

присвоении организации статуса гарантирующей организации (ЕТО):	

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2022
Суммарная тепловая нагрузка по совокупности договоров теплоснабжения, (Гкал/час)	Гкал/час	1,65
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), бесканальная прокладка в ППУ изоляции	км	0,487*

*

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации	Подтверждающие документы
Сети инженерные к жилому дому №1 ЖК «Радужный-2» пос.Осиново Зеленодольского р-на РТ	Выписка из ЕГРН кадастровый номер 16:00:000000:68539	кадастровый номер 16:00:000000:68539

Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов на период регулирования:

НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года,%*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к 1 полугодию, %*
1 769,78	**1 171,31**	*206,7*	**1 185,26**	*101,2*

В соответствии с п. 15 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» тарифы на тепловую энергию устанавливаются исходя из не превышения величины 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.

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.

Перечень НПА:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»;

Информация об утвержденной инвестиционной программе

Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)	на 2022 год не имеется

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 92 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития	
	2022 год
Индекс потребительских цен	***104,3***
Индекс цен промышленных производителей	***104,8***

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - 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.

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения	
Наличие утвержденной схеме теплоснабжения (да/нет)	имеется
Реквизиты решения	Постановление от 23.11.2020 года № 179 Об утверждении «Схемы теплоснабжения Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района РТ по 2035 годы» (актуализация на 2021 год)
Актуализация, дата последней актуализации	на 2021 имеется

ООО «РСК» заключило договор об оказании услуг по передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя от 13.07.2018 № 25-1166/2018 с АО «ТГК-16». В рамках настоящего договора ООО «РСК» обязуется осуществить комплекс организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу тепловой энергии и теплоносителя, принадлежащих ЕТО-2, через технические устройства тепловых сетей, принадлежащих ООО «РСК» на праве собственности или ином законном праве.

В соответствии с приложением № 4 к данному договору (в новой редакции от 27.10.2020) предметом оперативного соглашения является режим транспортировки тепловой энергии в горячей воде, порядок взаимодействия филиала АО «ТГК-16» Казанской ТЭЦ-3-Источник тепла, ООО «РСК» - Передача, АО «ТГК-16»-Поставщик. ООО «РСК» осуществляет транспортировку тепловой энергии в горячей воде от филиала АО «ТГК-16» Казанской ТЭЦ-3 по сетям теплоснабжения Д700 (1-й участок Т2) протяженностью 2 222 м (свидетельство о регистрации права от 19.01.2015 №16-АН 893473 кадастровый номер 16:00:000000:412) и Д700 (1-й участок Т1) протяженностью 2 299 м (свидетельство о регистрации права от 19.01.2015 №16-АН 893474 кадастровый номер 16:00:000000:418). Далее от «Врезка в ПСВ-16» до наружной стены жилых домов и объектов социальной инфраструктуры на жилой район «Салават Купере» и обратно до сварного стыка на тройниковом соединении ДУ 600 мм Магистрального тепловода ОСВ-16 Ду720мм и дополнительно от «Врезка в ТК-10» до наружной стены жилого дома, расположенного по адресу: РТ, Зеленодольский район, пос.Осиново, ул.Гайсина, д.2Б жилой район «Радужный – 2» и обратно до врезки в ТК-10.

Анализ фактических и плановых объемов	
Сведения об объемах реализации	Отпуск тепловой энергии в сеть на 2022 год принят в объеме

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 93 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17

<table>
<tr><td>тепловой энергии</td><td colspan="5">1 654,30 Гкал, в т.ч.:
- потери тепловой энергии приняты в объеме 152,30 Гкал по соглашению сторон между ООО «РСК» и АО «ТГК-16»;
- объем полезного отпуска принят 1 502,00 Гкал с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года в соответствии с п. 22 Основ ценообразования, а также согласованного между сторонами (с АО «ТГК-16»).</td></tr>
<tr><td colspan="6">Анализ полезного отпуска тепловой энергии за последние три года</td></tr>
<tr><td>Года</td><td colspan="2">Принято Госкомитетом</td><td colspan="3">Факт</td></tr>
<tr><td>2018</td><td colspan="5" rowspan="3">не оказывали услуги по передаче тепловой энергии</td></tr>
<tr><td>2019</td></tr>
<tr><td>2020</td></tr>
<tr><td colspan="6">Баланс производства тепловой энергии, Гкал</td></tr>
<tr><td>Показатели</td><td>2020 (факт.)</td><td>Принято Госкомитетом на 2021</td><td>Прогноз организации на 2022</td><td>Принято Госкомитетом на 2022</td><td>Отклонение к 2021г., (%)</td></tr>
<tr><td>Отпуск тепловой энергии в сеть</td><td rowspan="5">не оказывали услуги по передаче тепловой энергии</td><td>1 502,00</td><td>1 654,30</td><td>1 654,30</td><td>110,14</td></tr>
<tr><td>Потери</td><td>0</td><td>152,30</td><td>152,30</td><td>100,00</td></tr>
<tr><td>Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителям</td><td>1,65</td><td>1,65</td><td>1,65</td><td>100,00</td></tr>
<tr><td>Полезный отпуск тепла всего</td><td>1 502,00</td><td>1 502,00</td><td>1 502,00</td><td>100,00</td></tr>
<tr><td rowspan="2">Распределение полезного отпуска тепловой энергии на 2022 год по полугодиям</td><td colspan="2">1 полугодие</td><td colspan="2">2 полугодие</td></tr>
<tr><td colspan="2">811,08</td><td colspan="2">690,92</td></tr>
<tr><td colspan="6">Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2020 год</td></tr>
<tr><td colspan="6">В отношении ООО «РСК» в ЖК «Радужный-2» пос.Осиново Зеленодольского района ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов) в сфере теплоснабжения. Организация предложение об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения представило впервые в 2020 году на период регулирования на 2021 год.</td></tr>
</table>

Значения по статьям затрат ООО «РСК» в ЖК «Радужный-2» пос.Осиново Зеленодольского района на 2022 год представлены в Приложении №1.

1. Расходы на приобретение энергоресурсов на 2022 год приняты скорректированные в соответствии с методическими указаниями в сумме **133,47 тыс. руб.**

ООО «РСК» заключило договор на покупку тепловой энергии и теплоносителя в целях компенсации потерь в тепловых сетях от 29.07.2016 №15-1658/2016. В рамках настоящего договора ООО «РСК» обязуется приобретать в собственность у АО «ТГК-16» тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в целях компенсации потерь тепловой энергии и теплоносителя, возникающих при транспортировке тепловой энергии и теплоносителя согласно заключенному договору об оказании услуг по передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя от 13.07.2018 № 25-1166/2018 с АО «ТГК-16».

Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели, всего:

а) Расходы на компенсацию технологических затрат (потерь) теплоносителей (горячая вода) приняты в сумме **9,43 тыс. руб.**

Объем воды (теплоносителя) принят в количестве 0,12 тыс. $м^3$ по предложению организации на 2022 год.

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 94 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17

Расчет выполнен исходя из принятых тарифов Постановлением Госкомитета от 26.11.2021 № 395-86/тэ-2021 «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2018 № 5-88/тэ»:

- с 1 января по 30 июня 2022 года – 77,04 руб./куб.м.;
- с 1 июля по 31 декабря 2022 года – 80,34 руб./куб.м. с ростом на 104,3% к уровню 1 полугодию 2022 года.

б) Расходы на компенсацию технологических потерь тепловой энергии приняты в сумме **125,29 тыс. руб.**

Расчет выполнен исходя из принятых тарифов Постановлением Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «ТГК-16» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии в Зеленодольском муниципальном районе»:

- с 1 января по 30 июня 2022 года – 809,24 руб./Гкал со снижением на 4,15 % ко 2 полугодию 2021 года;
- с 1 июля по 31 декабря 2022 года – 838,38 руб./Гкал с ростом на 103,6 % к уровню 1полугодия 2022 года.

2. Расходы на основную и дополнительную оплату труда производственных рабочих приняты в сумме **167,71 тыс.руб.** Расчет фонда оплаты труда (ФОТ) выполнен согласно представленному штатному расписанию организации и с учетом индексации на 2022 год. Численность составит 0,5 шт.ед., среднемесячная заработная плата - 27 952,40 руб.

Наименование должности	Количество шт. ед.
Слесарь по обслуживанию тепловых сетей	0,5

3. Отчисления на социальные нужды с оплаты основного производственного персонала приняты в сумме **50,65 тыс.руб.** (ЕСН 30,2 %).

4. Расходы на содержание и эксплуатацию оборудования приняты в сумме **264,35 тыс.руб.**, в том числе:

Амортизационные отчисления основного производственного оборудования приняты в сумме **264,35 тыс.руб.** на основании представленного свидетельства о регистрации имущества, унифицированной формы № ОС-6, оборотно-сальдовой ведомости по 01 и 02 счету, а также с учетом максимального срока эксплуатации недвижимого имущества.

В связи с тем, что устанавливаемые тарифы ограничены предельно допустимым индексом изменения платы граждан за коммунальные услуги, а при принятии расчетных тарифов произойдет значительный рост платы граждан, амортизационные отчисления согласно представленной ведомости по амортизации за 2020 год не могут быть приняты Госкомитетом в полном объеме.

В соответствии с письмом ФАС России от 29.11.2018 №ВК/97466/18 отмечаем, что пунктом 27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 95 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией.

В целях обеспечения единообразного подхода в области государственного регулирования цен (тарифов) и соблюдения баланса экономических интересов потребителей при расчете экономически обоснованного планового размера амортизации объектов основных средств, принятых к бухгалтерскому учету организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, срок полезного использования данных объектов определяется органами регулирования в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией.

Таким образом, орган регулирования при расчете цен (тарифов) в сфере теплоснабжения принимает максимальный срок полезного использования основных средств, установленными Классификацией.

Накопленные средства организации по статье «амортизация», учтённые в тарифах на тепловую энергию за предыдущие периоды необходимо направить на восстановление основных производственных фондов в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

5. Общепроизводственные (цеховые) расходы, заявленные организацией, не приняты.

При расчете тарифов на тепловую энергию для ООО «РСК» в ЖК «Радужный-2» пос.Осиново Зеленодольского района общепроизводственные расходы не приняты, так как в полном объеме учтены в тарифе на услуги по передаче тепловой энергии для потребителей ЖК «Салават Купере» г. Казани в составе операционных расходов в долгосрочном периоде на 2020-2022 годы.

6. Общехозяйственные расходы приняты в сумме **254,67 тыс. руб.:**

а) налог на имущество принят в сумме 254,67 тыс. руб. по фактическому начислению организацией на 2022 год, с учетом остаточной стоимости по состоянию на 31.12.2022г.

Согласно п.1 ст.374 НК РФ с 01.01.2019г. объектом налогообложения является только недвижимое имущество, учитываемое на балансе организации в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

б) Прочие заявленные организацией общехозяйственные расходы не приняты.

При расчете тарифов на тепловую энергию для ООО «РСК» в ЖК «Радужный-2» пос.Осиново Зеленодольского района общехозяйственные расходы не приняты, так как в полном объеме учтены в тарифе на услуги по передаче тепловой энергии для потребителей ЖК «Салават Купере» г. Казани в составе операционных расходов в долгосрочном периоде на 202020-2022 годы.

7. В соответствии со статьей 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» регулирование цен (тарифов) осуществляется в соответствии с основным из принципов – ведение обязательного раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и со сбытом тепловой энергии, теплоносителя.

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 96 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Величина годовой необходимой валовой выручки на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «РСК» в ЖК «Радужный-2» пос.Осиново Зеленодольского района на 2022 год составит **872,10 тыс. руб.**

Расходы на содержание сетей для АО «ТГК-16» приняты в сумме 746,81 тыс. руб. в соответствии с Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

Предлагается установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «РСК» на территории ЖК «Радужный-2» пос.Осиново Зеленодольского района на 2022 год.

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	*Откл-е к уровню 2 полугодия предшеств. года, %*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к 1 полугодию, %*
2022	**566,79**	*100,0*	**596,86**	*105,3*

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 97 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17

Приложение №1

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Факт за отчетный период	Утверждено на 2021 год	Предложение орг-ии на 2022 год	*Откл., %*	Индекс	Утверждено на 2022 год	*Откл., %*	Индекс	I-е полугодие	II-е полугодие
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**
2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	854,00	1 502,00	1 654,30	*110,14*		1 654,30	*110,14*		893,32	760,98
3	**Потери**	**Гкал**	**0,00**	**0,00**	**152,30**	*0,00*		**152,30**	*0,00*		**82,24**	**70,06**
3.1	Горячая вода	Гкал		0,00	152,30	*0,00*		152,30	*0,00*		82,24	70,06
4	**Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителям**	Гкал/час	**1,65**	**1,65**	**1,65**	*100,00*		1,65	*100,00*		**1,65**	**1,65**
4.1	Горячая вода	Гкал/час	1,65	1,65	1,65	*100,00*		1,65	*100,00*		1,65	1,65
4.2	Отборный пар	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	*0,00*		0,00	*0,00*			
5	**Полезный отпуск тепла всего**	Гкал	**854,00**	**1 502,00**	**1 502,00**	*100,00*		**1 502,00**	*100,00*		**811,08**	**690,92**
5.1	Горячая вода	Гкал	854,00	1 502,00	1 502,00	*100,00*		1 502,00	*100,00*		811,08	690,92
5.2	Пар	Гкал	0,00	0,00	0,00	*0,00*		0,00	*0,00*			
I	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**0,00**	**159,98**	**147,22**	*92,02*		**134,72**	**84,21**		**71,55**	**63,17**
6	**Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели, всего:**	тыс.руб.	**0,00**	**159,98**	**147,22**	*92,02*		**134,72**	**84,21**		**71,55**	**63,17**
6.1	затрат (потерь) теплоносителей (пар, гор. вода)	тыс.руб.	0,00	18,03	9,73	*53,95*	1,040	9,43	*52,27*	1,040	4,99	4,43
	объем	*м3*						*0,12*			*0,06*	*0,06*
	тарифы	*руб.*									*77,04*	*80,34*
6.2	потерь тепловой энергии	тыс.руб.	0,00	141,95	137,49	*96,86*	1,040	125,29	88,26	1,040	66,55	58,74
	тарифы	*руб.*									*809,24*	*838,38*
7	**Электрическая энергия на технологические цели**	тыс.руб.	**0,00**	**0,00**	**0,00**	*0,00*		0,00	*0,00*		**0,00**	**0,00**
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)							**1,043**				
II	**Операционные (подконтрольные) расходы,в том числе:**	**тыс.руб.**	**0,00**	**256,04**	**680,34**	*265,71*		**167,71**	*65,50*		**100,63**	**67,09**
8	**Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих**	тыс.руб.	**0,00**	**17,26**	**113,42**	*657,29*	1,037	**167,71**	*971,96*	1,043	**100,63**	**67,09**
8.1	численность персонала	*чел.*	0,00	0,00	0,25	*0,00*		*0,50*				
	среднемесячная численность							*27 952,40*				
9	**Затраты на ремонт**	**тыс.руб.**	**0,00**	**8,76**	**0,00**	*0,00*			*0,00*			
9.1	материалы	тыс.руб.	**0,00**	0,00	0,00	*0,00*	1,038			1,048		
9.2	ФОТ ремонтного персонала	тыс.руб.	**0,00**	0,00	0,00	*0,00*	1,037			1,043		
9.3	численность	чел.	**0,00**	0,00	0,00	*0,00*						
9.4	отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	**0,00**	0,00	0,00	*0,00*						

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 98 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17

9.5	услуги сторонних организаций	тыс.руб.	**0,00**	8,76	0,00	*0,00*	1,038			1,048		
10	**Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:**	тыс.руб.	**0,00**	**38,75**	**198,36**	*511,87*		**0,00**	*0,00*		**0,00**	**0,00**
10.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	0,00	38,75	181,46	*468,27*	1,037	0,00	*0,00*	1,043	0,00	0,00
10.1.1	численность персонала	*чел.*	0,00	0,00	0,00	*0,00*		*0,00*				
	среднемесячная численность							*0,00*				
10.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	*0,00*	1,038		*0,00*	1,048		
10.3	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	*0,00*	1,040		*0,00*	1,040		
10.4	Прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	16,90	*0,00*	1,038		*0,00*	1,048	0,000	
11	**Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**0,00**	**191,27**	**368,56**	*192,69*		**0,00**	***0,00***		**0,00**	**0,00**
III	**Неподконтрольные расходы, в том числе**		**0,00**	**428,42**	**942,22**	*219,93*		**569,67**	132,97		**287,54**	**282,13**
12	**Аренда (лизинг) основного производственного оборудования**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	*0,00*			***0,00***			
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	0,00	253,78	506,97	*199,76*		264,35	104,16		129,81	134,54
12.2	Амортизация общецеховая	тыс.руб.	0,00	5,75	0,00	*0,00*			*0,00*			
12.3	Амортизация общехозяйственная	тыс.руб.	0,00	0,37	5,84	*1 584,72*			*0,00*			
13.1	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	0,00	5,21	34,25	*657,29*		50,65	*0,00*		30,39	20,26
13.2	Отчисления на соц. нужды (цеховые)	тыс.руб.	0,00	11,70	54,80	*468,27*		0,00	*0,00*		0,00	0,00
13.3	Отчисления на соц. нужды (АУП)	тыс.руб.	0,00	38,19	77,01	*201,64*			*0,00*			
14	Средства на страхование	тыс.руб.	0,00	0,21	2,97	*1 413,16*			*0,00*			
16	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	113,19	260,37	*230,02*		254,67	*224,98*		127,33	127,33
16.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,27	0,13	*47,42*			*0,00*			
16.3	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	112,92	260,24	*230,47*		254,67	*225,53*		127,33	127,33
17	**Внереализационные расходы**	тыс.руб.	**0,00**	**0,00**	**0,00**	*0,00*		**0,00**	*0,00*			
18	**Прибыль, (-) убыток**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	*0,00*			***0,00***			
20	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.		0,00	0,00	*0,00*			*0,00*			
21	**НВВ**	тыс.руб.	**0,00**	**844,44**	**1 769,78**	*209,58*		**872,10**	103,27		**459,71**	**412,38**
	на содержание сетей							*746,81*			*388,17*	*349,21*
22	**Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии**	руб./Гкал	**0,00**	**562,21**	**1 178,28**	*209,58*		**580,62**	103,27		**566,79**	**596,86**

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 99 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17

Экспертное заключение по результатам экспертизы

предложений об установлении тарифов
на услуги по передаче тепловой энергии на 2022 год по
ООО «Тепловые сети Западного вывода»
(г. Набережные Челны)

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации ООО «Тепловые сети Западного вывода» на установление тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2022 год.

Заявление на корректировку долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 16.04.2021 № 16-200-28	
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 11.05.2021№ Пр-267/2021 открыто тарифное дело **№ 20-4/тэ-2022** об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии	
Период регулирования	**2022 г**
При формировании тарифов принято решение: (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.	Применять**: Метод экономически обоснованных расходов (затрат)** Приказ Госкомитета от 11.05.2021№ Пр-267/2021 «Об открытии дела об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые сети западного вывода» на 2022 год, и выборе метода регулирования»
Действующие тарифы	
Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 19.12.2018 №5-105/тэ (с учетом изменений, внесенных Постановлением от 16.12.2020 № 449-85/тэ-2020) на 2019-2021 годы установлены долгосрочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для ООО «Тепловые сети Западного вывода» (далее – ООО «ТСЗВ»):	

	с 1 января по 30 июня	*Откл.*	с 1 июля по 31 декабря	*Откл.*
2019 год	**1 731,24**	*100,0%*	**1 867,84**	*107,9%*
2020 год	**1 868,84**	*100,0%*	**1 923,74**	*103,4%*
2021 год	**1 890,20**	*98,3%*	**1 956,64**	*103,5%*

Сведения по организации	
Полное наименование организации	ООО «Тепловые сети Западного вывода»
ИНН/КПП	ИНН 1650353407 /КПП 165001001
ОГРН	1171690093090
Руководитель организации	генеральный директор Вахитов Рамиль Хамбалович.
Юридический адрес	423800, РТ, г. Набережнын Челны, промышленно-коммунальная зона, промзона, ул. Промышленная, д.73.
Почтовый адрес	423800, РТ, г. Набережнын Челны, промышленно-коммунальная зона, промзона, ул. Промышленная, д.73.
Организация применяет режим налогообложения	**общую систему налогообложения**
Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении	

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 100 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17

тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2021 г
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	10,44 Гкал./час (расчётная)
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км.	7,029 км.
сети ГВС	км.	нет

Услуги по передаче тепловой энергии является основным (единственным) видом деятельности и осуществляются по договору с АО «Татэнерго» от 15.02.2019 №370/352 с пролонгацией.

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Подтверждающие документы (№ документа, дата)
Магистральная теплосеть от ТЭЦ вдоль а/д 11, теплотрасса ТЭЦ, сети теплоснабжения (непрерывная протяженность - 6,504 км.)	собственность	выписка из ЕГРН от 11.05.2018
Тепловая сеть (участок сети протяженностью 0,525 км.)	собственность	выписка из ЕГРН от 11.05.2018

Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов на период регулирования:

НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года,%*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к 1 полугодию, %*
34 092,36	**3 524,69**	*180,1%*	**5 113,06**	*145,1%*

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.

Перечень НПА:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

На 2022 год ООО «ТСЗВ» не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы в сфере теплоснабжения.

Данные, приведенные в предложениях о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2021 год, при правильности подбора теплосетевой организацией исходной информации, можно оценить, как достоверные. **Ответственность за достоверность исходной информации несет теплоснабжающая организация.**

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития

	2022 год

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 101 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17

Электрическая энергия	*103,8*
Индекс потребительских цен	*104,3*
Индекс цен промышленных производителей	*104,8*

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - 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.

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения	
Наличие утвержденной схемы теплоснабжения (да/нет)	да
Реквизиты решения	приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 08.11.2019 №1194
Актуализация, дата последней актуализации	на 2020 год выполнена актуализация схемы теплоснабжения г. Набережные Челны до 2035 года Сведений об объемах передачи тепловой энергии ООО «ТСЗВ» в данной схеме отсутствуют.

Баланс отпуска в сеть принят с учетом объемов по передаче тепловой энергии по сетям ООО «ТСЗВ» на 2022 год, учтенный в тарифах АО «Татэнерго» в том числе:

- отпуск в сеть тепловой энергии – 26 695,0 Гкал,
- потери тепловой энергии – 13 651,0 Гкал (51,1%);
- полезный отпуск – 13 044,0 Гкал.

Баланс производства тепловой энергии, Гкал					
Показатели	2020г. (факт.)	Принято на 2021г.	Проект организации на 2022г.	Принято на 2022г.	*Отклонение к 2021г., (%)*
Отпуск в сеть тепловой энергии	27 114,25	24 015,30	28 580,0	26 695,0	*111,16%*
Потери	18 764,39	12 890,76	20 346,0	13 651,0	*105,9%*
Полезный отпуск	8 349,86	11 124,54	8 234,0	13 044,0	*117,25%*
Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2022 год принят: 1 полугодие – 7 987,35 Гкал. 2 полугодие – 5 056,65 Гкал.					
Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2020 год					
Анализ произведен на основании следующих документов: - «Отчет о финансовых результатах» (форма 2) за 2020 год. - Отчетная калькуляция организация «Калькуляция расходов, связанных с передачей тепловой энергии» за 2020 год:					

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 102 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17

Выручка ООО «ТСЗВ» за отчетный период (2020 год) составила 15786,0 тыс. руб. Фактическая себестоимость составила 19231,0 тыс. руб. По итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2020 год организация получила убыток в размере 4106,0 тыс. руб. Отрицательный финансовый результат связан с ростом фактических расходов на покупку технологических потерь.

Тарифы на тепловую энергию, устанавливаются исходя из непревышения величины 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.

Значения по статьям затрат ООО «ТСЗВ» на 2022 год представлены в таблице (Приложение).

Справочно:

1. Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты в сумме 11 242,39 тыс. руб., в том числе:

1.1. Затраты (потерь) теплоносителя приняты в сумме 240,96 тыс. руб.

Объем теплоносителя принят по предложению организации – 7,23 тыс. куб.м. Расчет по данной статье выполнен с учетом принятых на 2022 год тарифов для АО «Татэнерго»

- с 1 января 2022 года – 32,85 руб./куб.м. - на уровне тарифа, действующего на 31.12.2021;

- с 1 июля по 31 декабря 2022 года – 34,01 руб./куб.м. с ростом 103,5% к уровню 1 полугодия 2022 года.

1.2. Расходы на покупку технологических потерь приняты в сумме **11001,42 тыс. руб.,** исходя из объема технологических потерь в количестве 13651,0 Гкал, и принятых тарифов на 2022 год АО «Татэнерго»:

- с 1 января 2022 года – 799,26 руб./Гкал. - на уровне тарифа, действующего на 31.12.2021 год;

- с 1 июля по 31 декабря 2022 года – 815,35 руб./Гкал, с ростом 102,0% к уровню 1 полугодия 2022 года.

2. Электрическая энергия на технологические цели принята в сумме 3,09 тыс. руб. исходя из количества расхода электрической энергии, принятого по предложению организации - 0,48 тыс. кВтч и тарифа на 2022 год, принятого с учетом представленных ведомостей электропотребления по факту за 1 пол. 2021 года с учетом индексации, без учета НДС. Тариф одноставочный, низкого напряжения (НН).

3. Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих принята в сумме 5 349,39 тыс. руб. на уровне утвержденной на 2021 год, с учетом индексации. К расчету принят персонал в количестве 10 шт. ед. Среднемесячная заработная плата составит 44 578,23 руб.

4. Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих в размере 30,2% от фонда заработной платы промышленного персонала составит 1615,52тыс. руб.

5. Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования учтены в сумме 2 204,12 тыс. руб., в том числе:

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 103 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17

- амортизация производственного оборудования принята в сумме 1 174,96 тыс. руб., согласно представленных ведомостей начисления амортизации за 2020 год и 1 пол. 2021 года. Средняя норма амортизации за год 9,5%. Общая балансовая стоимость тепловых сетей 12 195,46 тыс. руб.;

- затраты на ремонт приняты в сумме 1 029,16 тыс. руб., в том числе:

- материалы для текущего и капитального ремонтов учтены в сумме 295,56 тыс. руб., расходы приняты на основании первичных документов (графика планово-предупредительного ремонта тепловых сетей на 2022 год, ведомости по расходным материалам по факту 2020 года);

- услуги сторонних организаций учтены в сумме 733,6 тыс. руб., на уровне утвержденных на 2021 год, с учетом индексации, на основании представленных смет на выполнение ремонтов на 2022 год.

6. **Аренда (лизинг) основного производственного оборудования** принята в сумме 405,98 тыс. руб. Приняты арендные платежи за землю - 237,92 тыс. руб. - по договору № 5701-А3 от 11.05.2018 (земля в муниципальной собственности) и договор аренды помещения с ООО «КАМАЗ-Энерго» (производственное здание) в сумме 168,05 тыс. руб.

Заявленные расходы по договорам аренды с АО «Генерирующая компания» от 05.07.2018 №18Д379/222 - в сумме 255,47 тыс. руб. (на размещение трубопроводов на эстакадах) не приняты в связи с отсутствием экономической обоснования стоимости арендной платы, подтверждения балансовой и остаточной стоимости арендованных объектов собственников.

Справочно: в соответствии с п.45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, арендная плата включается в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень и определяется исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю.

7. Общепроизводственные (цеховые) прочие расходы учтены в сумме 266,8 тыс. руб., в том числе:

Наименование расходов	**Сумма**
Расходы на охрану труда (спец. одежда, мыло)	121,30
Повышение квалификации, обучение	46,79
Мед. осмотр ППП	29,95
Поверка средств измерений (приборов учета)	37,63
Прочие расходы и материалы	31,12
Итого	266,8

8. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 1 133,32 тыс. руб., в том числе:

- фонд оплаты труда АУП учтен в сумме 657,68 тыс. руб. на уровне утвержденного на 2021 года с учетом индексации;

- отчисления от фонда заработной платы АУП в размере 30,2% составят 198,62 тыс. руб.;

- непроизводственные расходы (налог на имущество) приняты в сумме 162,75 тыс. руб. в размере 2,2% от остаточной стоимости основных средств;

- прочие общехозяйственные расходы учтены в сумме 114,82 тыс. руб., в том числе:

Наименование расходов	**Сумма**
Аудиторские услуги	90,32
Канцелярские товары	13,55
Услуги почтовой связи	9,60
Командировочные расходы	1,35
Итого	114,82

9. Внереализационные расходы (услуги банка) в сумме **8,79 тыс. руб.** приняты на уровне утвержденного на 2021 год.

10. Прибыль на социальные выплаты по коллективному договору принята в сумме 50,0 тыс. руб.

Величина годовой необходимой валовой выручки для расчета тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2022 год для ООО «ТСЗВ» составит **22 209,39 тыс. руб.**

Предлагается **установить одноставочные тарифы** на услуги по передаче тепловой энергии на 2022 годы для ООО «ТСЗВ» в следующих размерах:

	с 1 января по 30 июня	*Откл.*	с 1 июля по 31 декабря	*Откл.*
2022 год	**1 689,42**	86,3 %	**1 723,55**	102,0%

Приложение

Смета расходов, связанных с передачей тепловой энергии ООО «ТСЗВ»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	текущий период			Период регулирования			Утверждено органом регулирования		
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	I-е полугодие	II-е полугодие
1	2	3	6	7	8	9	12	13	14	17	18
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	да, нет		**да**	**да**		**да**	**да**		**да**	**да**
2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	24 015,30	14 585,22	9 430,08	28 580,00	16 984,00	11 596,00	26 695,00	15 999,75	10 695,25
3	**Потери**	**Гкал**	**12 890,76**	**7 734,46**	**5 156,30**	**20 346,00**	**11 942,00**	**8 404,00**	**13 651,00**	**8 012,40**	**5 638,60**
3.1	Горячая вода	Гкал	12 890,76	7 734,46	5 156,30	20 346,00	11 942,00	8 404,00	13 651,00	8 012,40	5 638,60
4	**Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителям**	Гкал/час	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**10,92**	**10,92**	**10,92**
4.1	Горячая вода	Гкал/час	10,96	10,96	10,96	10,44	10,44	10,44	10,92	10,92	10,92
5	**Полезный отпуск тепла всего**	Гкал	**11 124,54**	**6 850,76**	**4 273,78**	**8 234,00**	**5 042,00**	**3 192,00**	**13 044,00**	**7 987,35**	**5 056,65**
5.1	Горячая вода	Гкал	11 124,54	6 850,76	4 273,78	8 234,00	5 042,00	3 192,00	13 044,00	7 987,35	5 056,65
6	**Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели, всего:**	тыс.руб.	**10 308,52**	**5 972,13**	**4 336,38**	**16 463,73**	**8 957,17**	**7 506,56**	**11 171,85**	**6 547,44**	**4 624,40**
6.1	затрат (потерь) теплоносителей (пар, гор. вода)	тыс.руб.	546,94	331,78	215,16	**248,93**	146,60	102,33	**240,96**	143,46	97,51
	объем теплоносителя		16,79	10,34	6,45	7,23	4,37	2,87	7,23	4,37	2,87
	тариф		32,58	32,09	33,36	34,41	33,57	35,69	33,31	32,85	34,01
6.2	потерь тепловой энергии	тыс.руб.	9 761,58	5 640,35	4 121,22	**16 214,80**	8 810,57	7 404,23	**10 930,88**	6 403,99	4 526,90
	объем								13 651,00	8 012,40	5 638,60
	тариф покупки потерь								800,74	799,26	802,84
7	**Электрическая энергия на технологические цели**	тыс.руб.	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2,99**	**1,50**	**1,50**	**3,09**	**1,56**	**1,53**
7.1	количество	тыс. кВтч	0,00	0,00	0,00	0,48	0,24	0,24	0,48	0,24	0,24
7.2	цена электроэнергии	руб/кВтч	0,00	0,00	0,00	6,29	6,29	6,29	6,50	6,50	6,50
8	**Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих**	тыс.руб.	**5 262,62**	**3 240,86**	**2 021,75**	**5 481,05**	**2 740,52**	**2 740,52**	**5 349,39**	**3 691,08**	**1 658,31**
8.1	численность персонала	чел.	13,00			13,00			*10,00*		
						35 134,92			*44 578,23*		
9	**Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих**	тыс.руб.	**1 589,31**	**978,74**	**610,57**	**1 655,28**	**827,64**	**827,64**	**1 615,52**	**1 114,71**	**500,81**
10	**Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:**	тыс.руб.	**2 105,19**	**1 335,38**	**769,80**	**4 083,54**	**2 041,77**	**2 041,77**	**2 204,12**	**1 511,86**	**692,26**
10.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	1 123,17	561,58	561,58	1 174,96	587,48	587,48	1 174,96	587,48	587,48
10.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	**982,02**	**773,80**	**208,22**	**2 908,58**	**1 454,29**	**1 454,29**	**1 029,16**	**924,38**	**104,78**
10.2.1	материалы	тыс.руб.	282,02	173,80	108,22	310,00	155,00	155,00	295,56	197,78	97,78
10.2.5	услуги сторонних организаций	тыс.руб.	700,00	600,00	100,00	2 598,58	1 299,29	1 299,29	733,60	726,60	7,00
11	**Аренда (лизинг) основного производственного оборудования**	**тыс.руб.**	**275,79**	**137,90**	**137,90**	**661,45**	**330,72**	**330,72**	**405,98**	**275,79**	**130,19**
12	**Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:**	тыс.руб.	**254,58**	**200,10**	**54,47**	**3 581,00**	**1 790,50**	**1 790,50**	**266,80**	**183,40**	**83,40**
12.7	Прочие расходы	тыс.руб.	254,58	200,10	54,47	3 581,00	1 790,50	1 790,50	266,80	183,40	83,40
13	**Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:**	тыс.руб.	**1 106,76**	**679,79**	**426,97**	**2 101,33**	**1 050,67**	**1 050,67**	**1 133,87**	**138,79**	**995,08**

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 106 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:17

13.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	630,56	388,31	242,25	1 384,02	692,01	692,01	657,68	0,00	657,68
13.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	190,43	117,27	73,16	417,97	208,99	208,99	198,62	0,00	198,62
13.11	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	175,68	87,84	87,84	162,75	81,38	81,38	162,75	81,38	81,38
13.11.3	налог на имущество	тыс.руб.	175,68	87,84	87,84	162,75	81,38	81,38	162,75	81,38	81,38
13.12	Прочие расходы	тыс.руб.	110,09	86,37	23,72	136,59	68,29	68,29	114,82	57,41	57,41
14	**Всего расходов по полной себестоимости**		**20 902,76**	**12 544,91**	**8 357,85**	34 030,36	**17 740,49**	**16 289,88**	**22 150,60**	**13 464,62**	**8 685,98**
15	**Внереализационные расходы**	тыс.руб.	**8,79**	**4,40**	**4,40**	**12,00**	**6,00**	**6,00**	**8,79**	4,40	4,40
16	**Прибыль, (-) убыток**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**50,00**	**25,00**	**25,00**	**50,00**	25,00	25,00
17	Недополученный по независящим причинам доход	тыс.руб.	400,00	400,00		0,00			0,00	0,00	0,00
19	**НВВ**	тыс.руб.	**21 311,55**	**12 949,31**	**8 362,25**	**34 092,36**	**17 771,49**	**16 320,88**	**22 209,39**	**13 494,02**	**8 715,38**
	НВВ на содержание сетей		11 549,97						11 278,51	7 090,03	4 188,48
20	**Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии**	руб./Гкал	**1 915,72**	**1 890,20**	**1 956,64**	**4 140,44**	**3 524,69**	**5 113,06**	**1 702,65**	**1 689,42**	**1 723,55**

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложений об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую **АО «ТГК-16»** потребителям, другим теплоснабжающим организациям Зеленодольского муниципального района, на 2022-2024 годы.

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2022-2024 годы.

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 29.04.2021 года № 101/1623	
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 14.05.2021 открыто тарифное дело **№ Пр-293/2021** об установлении тарифов на 2022-2024 годы.	
Период регулирования	**2022-2024**
При формировании тарифов применен метод регулирования – метод экономически обоснованных расходов (затрат) (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.	Приказ Госкомитета от 14.05.2021 №Пр-293/2021

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 17.12.2020 № 527-105/тэ-2020 установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2021 год.

Год	**1 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	**2 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
2021	1 372,20	-	1 411,03	*102,8*
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*			
2021	1 646,64	-	1 693,24	*102,8*

Сведения по организации

Полное наименование организации	Акционерное общество «ТГК-16»
ИНН/КПП	1655189422/785150001
ОГРН	1101690011532
Директор организации	Галеев Эдуард Геннадьевич
Юридический адрес	420097,г. Казань, ул. Зинина, д.10, оф. 507
Почтовый адрес	420097, г. Казань, ул. Зинина, д.10, оф. 507
Организация применяет режим налогообложения:	Общая система налогообложения (ОСН)
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)	Да (ЕТО-2)
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса единой теплоснабжающей организации:	Постановление Исполнительного комитета Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан №179 от 23.11.2020 «Об

	утверждении «Схемы теплоснабжения Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан по 2035 год» (актуализация на 2021 год)

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2022 г
		Источник – филиал АО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3
Количество котельных	шт.	1
Установленная тепловая мощность	Гкал/час	2 390
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км.	-
сети ГВС	км.	-

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Подтверждающие документы (№ документа, дата)	Срок действия

Учитывая большой объем информации о правоустанавливающих документов – информация представлена в тарифном дела на цифровом носителе.

Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов на период регулирования:

Период	**НВВ, тыс. руб.**	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года,%*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к 1 полугодию, %*
Осиновское сельское поселение Зеленодольского муниципального района					
для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
2022	**2 164,00**	**1 411,03**	*100,0*	**1 466,00**	*103,9*
2023	**2 249,55**	**1 466,00**	*100,0*	**1 524,64**	*104,0*
2024	**2 339,53**	**1 524,64**	*100,0*	**1 585,63**	*104,0*
население (тарифы указаны с НДС)					
2022	**2 164,00**	**1 693,24**	*100,0*	**1 759,20**	*103,9*
2023	**2 249,55**	**1 759,20**	*100,0*	**1 829,57**	*104,0*
2024	**2 339,53**	**1 829,57**	*100,0*	**1 902,76**	*104,0*

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.

Перечень НПА:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 N 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».
При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - 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.

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения	
	Источник – филиал АО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3
Наличие утвержденной схеме теплоснабжения	да
Реквизиты решения	Постановление Исполнительного комитета Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан №179 от 23.11.2020 «Об утверждении «Схемы теплоснабжения Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан по 2035 год» (актуализация на 2021 год)
Актуализация, дата последней актуализации	23.11.2020 (актуализирована на 2021 год)

Отпуск тепловой энергии

АО «ТГК-16» при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2022 год объемы полезного отпуска тепловой энергии заявлены в размере 1,502 тыс. Гкал.

В соответствии с п. 22 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – ПП РФ № 1075) расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. АО «ТГК-16» представила баланс объемов по договору на услуги по передаче тепловой энергии по ж/к «Радужный-2» на 2022 год с учетом прогнозного поэтапного ввода объектов жилого комплекса в объеме 1,502 тыс. Гкал.

Производство тепловой энергии в зоне действия ЕТО-2 в Осиновском сельском поселении Зеленодольского района – АО «ТГК-16» осуществляется филиалом АО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде, производимую в режиме комбинированной выработки филиалом

АО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3, на 2022 год рассчитаны Госкомитетом и составляют:

тыс.Гкал

Год	Вид тарифа	Тариф на тепловую энергию в горячей воде
с 01.01.2022 по 30.06.2022	Одноставочный, руб./Гкал	809,24
с 01.07.2022 по 31.12.2022	Одноставочный, руб./Гкал	838,38

Госкомитетом установлены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии в зоне действия ЕТО-2 Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района, на 2022 год в следующих размерах (без НДС):

- в 1 полугодии 2022 года - 566,79 руб./Гкал, *на уровне 2 полугодия 2021 года*;
- во 2 полугодии 2022 года – 596,86 руб./Гкал, *рост на 5,3% к уровню 1 полугодия 2022 года.*

Таким образом, **необходимая валовая выручка** АО «ТГК-16» на осуществление деятельности по поставке тепловой энергии потребителям, другим теплоснабжающим организациям с учетом затрат на производство тепловой энергии, затрат на передачу на 2022 год составила – 2 107,71 тыс.руб.

В соответствии с п. 15 Основ ценообразования тарифы устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины 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.

Необходимо отметить, что перераспределение необходимой валовой выручки между полугодиями производилось с учетом следующих условий:

1. Полного возмещения величины необходимой валовой выручки АО «ТГК-16» в течение долгосрочного периода.

2. Установление тарифов с учетом недопущения превышения допустимого их роста в соответствии с утвержденными предельными уровнями тарифов.

На основании изложенного, Госкомитетом предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2022-2024 годы, поставляемую АО «ТГК-16» потребителям Зеленодольского муниципального района, в следующих размерах:

Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	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	
АО «ТГК-16»						
Осиновское сельское поселение Зеленодольского муниципального района						
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
Тариф с 01.01.2022 – 30.06.2022 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	**1376,03**					
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	**1 651,24**					
Отклонение, % к тарифу на 2 полугодие 2021года	*97,5*					
Тариф с 01.07.2022 – 31.12.2022 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	**1 435,24**					
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	**1 722,28**					
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие	*104,3*					

Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци-рованный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
2022 года						
Тариф с 01.01.2023– 30.06.2023 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	**1 435,24**					
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	**1 722,28**					
Отклонение, % к тарифу на 2 полугодие 2022года	*100,0*					
Тариф с 01.07.2023 – 31.12.2023 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	**1 492,65**					
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	**1 791,18**					
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2023 года	*104,0*					
Тариф с 01.01.2024– 30.06.2024 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	**1 492,65**					
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	**1 791,18**					
Отклонение, % к тарифу на 2 полугодие 2023 года	*100,0*					
Тариф с 01.07.2024 – 31.12.2024 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	**1 552,36**					
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	**1 862,83**					
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2024 года	*104,0*					

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложений о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую **АО «ТГК-16»** потребителям, другим теплоснабжающим организациям по г. Казань, на **2022 год.**

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации на корректировку тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2022 год.

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 29.04.2021 года № 101/1620	
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 11.05.2021 года № Пр-273/2021 открыто тарифное дело **№ 29-7/тэ/к-2022** об установлении тарифов на 2022 год.	
Период регулирования	**2022**
При формировании тарифов применен метод регулирования – метод индексации установленных тарифов (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.	Приказ Госкомитета от 03.05.2018 № 120

Действующие тарифы

Постановлениями Госкомитета от 19.12.2018 года № 5-93/тэ (с учетом внесения изменений постановлениями от 18.12.2019 № 5-125/тэ, от 16.12.2020 № 456-924/тэ-2020) установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителялм, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы, в следующих размерах:

Год	**1 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	**2 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
г. Казань				
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
2019	1 258,92	*100,0*	1 305,39	*103,7*
2020	1 305,39	*100,0*	1 357,61	*104,4*
2021	1 357,61	*100,0*	1 417,34	*104,4*
2022	1 304,49	*92,0*	1 324,57	*101,5*
2023	1 324,57	*100,0*	1 383,20	*104,4*
Население (тарифы указаны с учетом НДС)				
2019	1 510,70	*101,7*	1 566,47	*103,7*
2020	1 566,47	*100,0*	1 629,13	*104,4*
2021	1 629,13	*100,0*	1700,81	*104,4*
2022	1 565,39	*92,0*	1 589,48	*101,5*
2023	1 589,48	*100,0*	1 659,84	*104,4*

Сведения по организации

Полное наименование организации	Акционерное общество «ТГК-16»
ИНН/КПП	1655189422/785150001
ОГРН	1101690011532

Директор организации	Галеев Эдуард Геннадьевич
Юридический адрес	420097,г. Казань, ул. Зинина, д.10, оф. 507
Почтовый адрес	420097, г. Казань, ул. Зинина, д.10, оф. 507
Организация применяет режим налогообложения:	Общая система налогообложения (ОСН)
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)	Да
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса единой теплоснабжающей организации:	Приказ Минэнерго РФ от 13.03.2015 № 130 утверждена схема теплоснабжения г. Казань, приказом Минэнерго РФ от 16.08.2018 № 658 схема теплоснабжения г. Казань была актуализирована на 2019 год.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2022 г
		Источник – филиал АО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3
Количество котельных	шт.	1
Установленная тепловая мощность	Гкал/час	2 390
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км.	-
сети ГВС	км.	-

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Подтверждающие документы (№ документа, дата)	Срок действия

Учитывая большой объем информации о правоустанавливающих документов – информация представлена в тарифном дела на цифровом носителе.

Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов на период регулирования:

НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года,%*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к 1 полугодию, %*
г. Казань				
для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
138 639,50	**1 417,34**	*100,0*	**1 474,03**	*104,0*
население (тарифы указаны с НДС)				
138 639,50	**1 700,81**	*100,0*	**1 768,84**	*104,0*

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с

законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468. Перечень НПА: - Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»; - Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25; - Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»; - Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»; - Приказ ФСТ России от 07.06.2013 N 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».
При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - 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.

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения	
	Источник – филиал АО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3
Наличие утвержденной схеме теплоснабжения	нет
Реквизиты решения	Приказ Минэнерго РФ от 13.03.2015 № 130 утверждена схема теплоснабжения г. Казань, приказом Минэнерго РФ от 16.08.2018 № 658 схема теплоснабжения г. Казань была актуализирована на 2019 год.
Актуализация, дата последней актуализации	Актуализация схемы теплоснабжения на 2022 год произведена не была

Отпуск тепловой энергии

АО «ТГК-16» при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2022 год объемы полезного отпуска тепловой энергии заявлены в размере 94,4 тыс. Гкал.

В соответствии с п. 22 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – ПП РФ № 1075) расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. Схема теплоснабжения

г. Казани на 2022 год не актуализирована. 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 и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года. Госкомитетом отпуск тепловой энергии на 2022 год определен в соответствии в ПП РФ № 1075 в размере 100,00 тыс. Гкал

Производство тепловой энергии в зоне действия ЕТО-2 – АО «ТГК-16» осуществляется филиалом АО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде, производимую в режиме комбинированной выработки филиалом АО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3, на 2022 год рассчитаны Госкомитетом и составляют:

тыс.Гкал

Год	Вид тарифа	Тариф на тепловую энергию в горячей воде
с 01.01.2022 по 30.06.2022	Одноставочный, руб./Гкал	809,24
с 01.07.2022 по 31.12.2022	Одноставочный, руб./Гкал	838,38

Тарифы для ООО «РСК» на 1 полугодие 2022 года приняты со снижением на 1,3% по отношению к тарифу 2 полугодия 2021 года. Снижение тарифа обусловлено изъятием экономически необоснованных расходов организации в сумме 2 911,83 тыс. руб. за предыдущие периоды регулирования (2017-2021 годы)**.**

Затраты на содержание тепловых сетей в зоне действия ЕТО-2 – АО «ТГК-16», осуществляемых ООО «РСК» с учетом изъятия составляют:

- на 2022 год – 48 662,20 тыс. руб.

Также в зоне действия ЕТО-2 – АО «ТГК-16» услуги по передаче тепловой энергии оказывает АО «Казэнерго». Необходимая валовая выручка на содержание тепловых сетей АО «Казэнерго» по проекту Госкомитета составляет:

- на 2022 год – 88,56 тыс. руб.

Кроме того, в связи с тем, что в прошлые периоды устанавливаемые тарифы оказывали значительное влияние на тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям г.Казань, которые ограничены предельно допустимым индексом изменения роста платы граждан за коммунальные услуги, было принято решение об ограничении роста тарифов. Госкомитетом принято решение частично возместить организации выпадающие доходы в 2022 году в размере 4 453,63 тыс. рублей.

Таким образом, **необходимая валовая выручка** АО «ТГК-16» на осуществление деятельности по поставке тепловой энергии потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2022 год составила – 145 330,81 тыс.руб.

В соответствии с п. 15 Основ ценообразования тарифы устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины 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.

Необходимо отметить, что перераспределение необходимой валовой выручки между полугодиями производилось с учетом следующих условий:

1. Полного возмещения величины необходимой валовой выручки АО «Татэнерго» в течение долгосрочного периода регулирования.

2. Установление тарифов с учетом недопущения превышения допустимого их роста в соответствии с утвержденными предельными уровнями тарифов.

На основании изложенного, **предлагается у**становить тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «ТГК-16» потребителям г. Казань, на 2022 год в следующих размерах:

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци-рованный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	АО «ТГК-16»							
1.1	Город Казань							
1.1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 417,34	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 491,04	-	-	-	-	-
1.1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 700,81	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 789,25	-	-	-	-	-
	Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2021 года		*105,2*					

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложений об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год по

АО «Татэнерго»

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации о корректировке тарифов на тепловую энергию вырабатываемую источником тепловой энергии АО «Татэнерго» в режиме комбинированной выработки на 2022 год.

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 28.04.2021 № 101-39/2491	
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 03.05.2018 № 115 открыто тарифное дело **№ 29-1/тэ** об установлении тарифов на 2019-2023 годы. На основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 04.05.2021 № Пр-188/2021 открыто тарифное дело №29-1/тэ/к-2022 о корректировке тарифов на:	
Период регулирования	**2022**
При формировании тарифов применен метод индексации установленных тарифов (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.	Приказ Госкомитета от 03.05.2018 № 115

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 07.12.2018 № 5-68/тэ (с учетом изменений, внесенных постановлениями от 13.12.2019 №5-123/тэ, от 17.12.2020 №523-101/тэ-2020) установлены долгосрочные тарифы на тепловую энергию вырабатываемую источниками тепловой энергии АО «Татэнерго» в режиме комбинированной выработки, на 2019-2023 годы, в следующих размерах:

Год	**1 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	**2 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
АО «Татэнерго» источники Казанская ТЭЦ-1 и Казанская ТЭЦ-2				
2019	719,82		723,64	*100,5*
2020	723,64	*100,0*	759,66	*105,0*
2021	759,66	*100,0*	821,99	*108,2*
2022	757,64	*108,5*	824,25	*108,8*
2023	804,25	*97,6*	815,89	*101,5*
АО «Татэнерго» источник Заинская ГРЭС				
2019	968,27		969,84	*100,2*
2020	929,84	*95,9*	951,62	*102,3*
2021	850,44	*89,4*	881,08	*103,6*
2022	933,87	*106,0*	948,89	*101,6*
2023	948,89	*100,0*	989,39	*104,3*

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 118 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

АО «Татэнерго» источник Набережночелнинская ТЭЦ				
2019	685,22		717,17	*104,7*
2020	717,17	*100,0*	729,25	*101,7*
2021	729,25	*100,0*	799,26	*109,6*
2022	737,78	*92,3*	847,15	*114,8*
2023	847,15	*100,0*	748,11	*88,3*

Сведения по организации

Полное наименование организации	Акционерное общество «Татэнерго»
ИНН/КПП	1657036630/997650001
ОГРН	1021603139690
Директор организации	Хазиев Раузил Магсумянович
Юридический адрес	420107, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Салимжанова, 1
Почтовый адрес	420107, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Салимжанова, 1
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)	да

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2022 г
Количество станций	шт.	4
Установленная мощность	Гкал/час	5 660
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км.	
сети ГВС	км.	

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Подтверждающие документы (№ документа, дата)	Срок действия

Правоустанавливающие документы представлены на электронном носителе

Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов на период регулирования:

Источник	**НВВ, тыс. руб.**	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года,%*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к уровню 1 полугодия %*
Источники - филиалы АО «Татэнерго» - **Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2**	2 733 484,12	821,99	*100,0*	884,64	*107,6*
Источник - филиал АО «Татэнерго» - **Набережночелнинская ТЭЦ**	3 175 420,16	784,95	*98,2*	784,95	*100,0*

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 119 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

Источник - филиал АО «Татэнерго» - **Заинская ГРЭС**	175 513,86	881,08	*100,0*	918,83	*104,3*

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.

Перечень НПА:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 N 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»

В соответствии с п. 32 (и) Правил регулирования цен (тариф) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2015 №1075:

Объем незавершенных капитальных вложений АО «Татэнерго»

тыс.руб.

АО «Татэнерго»	31.12.2019	31.12.2020
	3 953 627	4 165 128

Информация об утвержденной инвестиционной программе

Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)	Инвестиционная программа была утверждена на 2020 -2023 года

Исполнение инвестиционной программы за 2020 год

Инвестиционная программа АО «Татэнерго» на 2020 – 2023 годы утверждена Приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.10.2019 № 318 (корректировка мероприятий 2020 – 2021 гг. от 20.11.2020 № 470/2020, мероприятий 2021 – 2022 гг. - приказ Госкомитета от 30.11.2021 № 723/2021 «О внесении изменений в приказ Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.10.2019 № 318 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Татэнерго» в сфере теплоснабжения на 2020-2023 годы»).

В соответствии с представленными отчетами об исполнении мероприятий инвестиционной программы АО «Татэнерго» за 2020 год финансирование мероприятий с разбивкой по источникам представлено в Приложении № 1.

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 120 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

В соответствии с представленными отчетами об исполнении мероприятий инвестиционной программы **АО «Татэнерго» (по станциям)** за 2020 год финансирование мероприятий с разбивкой по источникам составило:

Источник финансирования, (тыс.руб. без НДС)	2020 год		
	план	факт	выполнение
Амортизационные отчисления:	292 581	292 581	100 %
амортизационные отчисления в т.э.	264 181	264 181	100 %
амортизационные отчисления в т.н.	28 400	28 400	100 %
Прибыль, направленная на инвестиции	161 895	158 099	98 %
Прочие источники финансирования (амортизация от нерегулируемых видов деятельности 2020 г.)	82 735	78 962	95 %
Итого	**537 211**	**529 643**	**99 %**

По итогам 2020 года на станциях выполнены все мероприятия в полном объеме, источники освоены. Выполненные мероприятия отражены в Приложении № 2 к заключению. **План выполнен:** проведены проектно-изыскательные работы, строительно-монтажные работы.

Причины отклонений: в связи с техническим перевооружением опасного производственного объекта «Площадка главного корпуса Набережночелнинской ТЭЦ» в части модернизации конвективного пароперегревателя котла ТГМЕ-464 ст. № 11 в 2020 году превышение затрат от плана по источнику «Амортизация» составило 10 млн. руб. Данные затраты учтены за счёт утверждённого источника «Амортизация» 2020 года.

Уменьшение затрат по объекту «Техническое перевооружение стационарных установок пожаротушения основной территории НЧТЭЦ» на 10 млн. руб. связано с уточнением сроков реализации на основании заключённых договоров. Приложены подтверждающие документы: накладные, акты выполненных работ, акты о приеме-передаче основных средств, акты о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных и модернизированных объектов основных средств, протоколы решений конкурсных комиссий, информационные сообщения об объявлении и результатах конкурсов из источников публикации. Приложены подтверждающие документы: договоры, акты выполненных работ, акты о приеме-передаче основных средств, акты о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных и модернизированных объектов основных средств, протоколы решений конкурсных комиссий, информационные сообщения об объявлении и результатах конкурсов из источников публикации.

Достижение плановых показателей надежности и энергетической эффективности представлены в таблице.

№	**Наименование объекта**	**Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии**		**Примечание**
		план	факт	

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 121 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

1.	Казанская ТЭЦ-1	150,6	148,4	показатель достигнут
2.	Казанская ТЭЦ-2	143,2	145,0	показатель не достигнут
3.	Набережночелнинская ТЭЦ	129,3	129,1	показатель достигнут
4.	КЦ Набережночелнинская ТЭЦ	199,4	161,6	показатель достигнут
5.	Заинская ГРЭС	171,9	170,6	показатель достигнут

Не достижение планового показателя по удельному расходу условного топлива по Казанской ТЭЦ-2 обусловлено изменением структуры отпуска тепла с увеличением отпуска от турбины типа «Р» с целью увеличения выработки электроэнергии на тепловом потреблении вместо включения котельной «Савиново» в начале отопительного периода 2020 – 2021 гг.

Итоги исполнения инвестиционной программы АО «Татэнерго» (станции) за 2020 год, тыс.руб. без НДС

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Освоено (закрыто актами выполненных работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
1	**Казанская ТЭЦ-1**					
1.1	Техническое перевооружение систем авторегулирования турбоагрегата ПТ-35,5 ст.№5	**Всего, в том числе:**	**311**	**311**	100 %	
		амортизация	311	311	100 %	
1.2	Турбоагрегат ст.№5. Техническое перевооружение системы возбуждения.	**Всего, в том числе:**	**29 877**	**29 379**	98 %	
		амортизация	29 877	29 379	98 %	
2	**РК «Азино»**					
2.1	Расширение котельной "Азино" с установкой водогрейного котла №3	**Всего, в том числе:**	**161 895**	**158 099**	98 %	
		прибыль, направленная на инвестиции	161 895	158 099	98 %	
3	**Казанская ТЭЦ2**					
3.1	Техническое перевооружение ОПО "Площадка главного корпуса Казанской ТЭЦ-2 в части "Турбогенератор ст.№9. Модернизация схемы сетевой воды	**Всего, в том числе:**	**1 849**	**1 849**	100 %	
		амортизация	1 849	1 849	100 %	
4	**РК «Савиново»**					
4.1	Котельная Савиново. Модернизация АСУТП котельного агрегата КВГМ-180-150 ст.№3	**Всего, в том числе:**	**1 499**	**1 499**	100 %	
		амортизация	1 499	1 499	100 %	
5	**Набережночелнинская ТЭЦ**					
5.1	Техническое перевооружение стационарных установок пожаротушения основной территории НЧТЭЦ	**Всего, в том числе:**	**32 459**	**22 309**	69 %	Уточнение сроков реализации на основании заключенных договоров. Завершение реализации в 2021 г.
		амортизация	32 459	22 309	69 %	
5.2	Котлоагрегат ТГМЕ-464 ст.№12,13. Модернизация с установкой модифицированной паросборной камеры.	**Всего, в том числе:**	**21 596**	**21 418**	99 %	
		амортизация	21 596	21 418	99 %	
5.3	Техническое перевооружение турбины ПТ-60-130/13 ст. №1 с установкой трубок конденсатора нового типа	**Всего, в том числе:**	**899**	**899**	100 %	
		амортизация	899	899	100 %	
5.4	Техническое перевооружение опасного производственного	**Всего, в том числе:**	**161 243**	**171 347**	106 %	Уточнение стоимости в

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 122 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

	объекта "Площадка главного корпуса Набережночелнинской ТЭЦ" в части модернизации конвективного пароперегревателя котла ТГМЕ-464 ст.№ 11	амортизация	50 108	63 984	128 %	соответствии с заключенным договором
		амортизация (теплоноситель)	28 400	28 400	100 %	
		прочие собственные средства	82 735	78 962	95 %	
5.5	Техническое перевооружение ОПО "Топливное хозяйство Набережночелнинской ТЭЦ" в части сливных эстакад и оборудования ОМХ. 1 этап (дополнение)	**Всего, в том числе:**	**98 582**	**97 522**	99 %	
		амортизация	98 582	97 522	99 %	
6	**КЦ «БСИ»**					
6.1	Модернизация ограждения территории Тепловой станции	**Всего, в том числе:**	**15 796**	**13 805**	87 %	Уточнение сроков реализации на основании заключенных договоров. Завершение реализации в 2021 г.
		амортизация	15 796	13 805	87 %	
7	**Заинская ГРЭС**					
7.1	Модернизация теплосети I очереди Ø 630 мм от главного корпуса до западного ограждения Заинской ГРЭС	**Всего, в том числе:**	**11 206**	**11 206**	100 %	
		амортизация	11 206	11 206	100 %	
Всего по АО «Татэнерго» (станции) за 2020 год		**Всего, в том числе:**	**537 211**	**529 643**	99 %	
		амортизация	264 181	264 181	100 %	
		амортизация (теплоноситель)	28 400	28 400	100 %	
		прибыль, направленная на инвестиции	161 895	158 099	98 %	
		прочие собственные средства	82 735	78 962	95 %	

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития

	2021 год	*2022 год*	*2023 год*
Природный газ с 1 июля	*103,0*	*105,0*	*103,0*
Электрическая энергия	*103,0*	*103,0*	*103,0*
Индекс потребительских цен	*103,7*	*104,3*	*104,0*
Индекс цен промышленных производителей	*104,1*	*104,8*	*104,1*

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - 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.

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения	
Наличие утвержденной	да

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 123 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

схеме теплоснабжения	
Реквизиты решения	- Приказ Минэнерго России от 16.08.2018 №658 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования города Казани по 2033 год»; - Постановлением Руководителя Исполнительного комитета г. Заинск от 20.06.2019 г. № 148 «Актуализированная схема теплоснабжения города Заинска до 2034 года»; - Приказ Минэнерго России от 26.10.2018 №932 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования города Набережные Челны по 2033 год».
Актуализация, дата последней актуализации	Актуализация схемы теплоснабжения по г. Казани на 2019-2033 года произведена 16.08.2018; Актуализация схемы теплоснабжения по г. Заинск до 2034 года произведена 30.06.2021; Актуализация схемы теплоснабжения по г. Набережные Челны на 2019-2033 года произведена 26.10.2018.

Анализ фактических и плановых объемов

Пояснительная по изменениям объема реализации тепловой энергии	объемы отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной генерирующий мощностью 25 МВт и более, определяются в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации. Баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2022 год утвержден 29 сентября 2021 года №1050/21-ДСП (в части тепловой энергии).

Баланс производства тепловой энергии, тыс. Гкал

Показатели	2020г. факт	Принято Госкомитетом на 2021г.	Прогноз организации на 2022г.	Принято Госкомитетом на 2022г.	*Отклонение к 2021г, (%)*
Полезный отпуск, всего	6 854,07	7 605,96	7 368,23	7 368,23	*96,9*
Казанская ТЭЦ-1	*1 217,21*	*1 340,00*	*1 273,26*	*1 273,26*	
Казанская ТЭЦ-2	*1 800,04*	*1 847,88*	*1 887,25*	*1 887,25*	
Заинская ГРЭС	*192,90*	*195,18*	*191,35*	*191,35*	
Набережночелнинская ТЭЦ	*3 643,92*	*4 222,90*	*4 016,37*	*4 016,37*	
Полезный отпуск в горячей воде, всего	6 528,83	7 252,95	7 021,61	7 021,61	*96,8*
Казанская ТЭЦ-1	*1 084,85*	*1 198,60*	*1 140,91*	*1 140,91*	
Казанская ТЭЦ-2	*1 730,84*	*1 778,63*	*1 809,48*	*1 809,48*	
Заинская ГРЭС	*192,25*	*194,22*	*190,38*	*190,38*	
Набережночелнинская ТЭЦ	*3 520,89*	*4 081,50*	*3 880,85*	*3 880,85*	

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2022г:
1 полугодие –4 122,79 тыс. Гкал, в горячей воде-3 958,69 тыс. Гкал
2 полугодие – 3 245,44 тыс. Гкал, в горячей воде – 3 062,92 тыс. Гкал

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2020 год

Анализ произведен на основании следующих документов:
- В «Отчет о финансовых результатах» (форма 2) за 2020 год АО «Татэнерго» в целом по организации получена прибыль в размере 1 854 030 тыс. рублей, от деятельности в сфере

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 124 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

теплоснабжения получен убыток в размере 934 877 тыс. рублей.
Анализ, произведенный на основании отчетной калькуляции организация «Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии». Убыток связан со снижением полезного отпуска в горячей воде на 481,77 тыс. Гкал, увеличением расходов «Оплаты труда производственных рабочих» на 63,5 тыс. рублей, увеличение «Амортизации» на сумму 19,6 тыс. рублей, а также «Затраты на ремонт» на сумму 70,9 тыс. рублей, увеличение «Аренда основных производственных фондов» на сумму 3 тыс. рублей.

Тарифы на тепловую энергию, устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Скорректированные значения по статьям затрат на производство тепловой энергии АО «Татэнерго», на 2022 год представлены в приложении 1.

1. Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты Госкомитетом в размере 4 599 440,97 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2021 года на 1,7%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 861 073,64 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 1 197 596,82 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 142 748,00 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 2 398 022,51 тыс.руб. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов представлен в *приложении 3*.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов включают в себя:

1.1 расходы на топливо на технологические цели заявлены организацией в размере 4 509 595,44 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2021 года на 0,12 %, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 852 341,68 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 1 163 173,18 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 145 502,56 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 2 348 578,03 тыс.руб.

Госкомитетом затраты на топливо определены исходя из удельного расхода топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, плановой (расчетной) цены на топливо с учетом затрат на его транспортировку и поставку, расчетного объема отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии.

Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии

В соответствии с п. 5 правил распределения удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, орган регулирования не вправе применять или учитывать для целей тарифного регулирования значения нормативов удельного расхода условного топлива, отличающиеся от утвержденных нормативов в соответствии с используемым регулируемой организацией методом распределения расхода топлива.

Госкомитетом при определении затрат на топливо удельные расходы топлива на тепловую энергию приняты на уровне, утвержденном приказом Министерством энергетики Российской Федерации от 30.09.2021 № 1002 на 2022 год.

Источник тепловой энергии	Удельные расходы топлива на тепловую энергию, принятые при расчете затрат на топливо на 2022 год	
	АО "Татэнерго"	ГКРТТ
Казанская ТЭЦ-1	149,2	149,2
Казанская ТЭЦ-2	139,6	139,6
Заинская ГРЭС	170,1	170,1

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 125 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

Набережночелнинская ТЭЦ	129,1	129,1

Структура топлива определена Госкомитетом с учетом предложения АО «Татэнерго». Доля основного топлива – газа – в структуре топлива станций АО «Татэнерго» - 98,55%, доля резервного топлива – мазут – 1,38%, доля резервного топлива – уголь – 0,07%.

Наименование источника	Структура топлива АО «Татэнерго»», %			
	2021 год утверждено	2022 год предложение организации	2022 год заключение Госкомитета	*Отклонение, %, к 2021году*
Казанская ТЭЦ-1	**100%**	**100%**	**100%**	***100%***
газ	99,77%	99,67%	99,67%	*99,99%*
мазут	0,23%	0,33%	0,33%	*143%*
Казанская ТЭЦ-2	**100%**	**100%**	**100%**	***100%***
газ	98,62%	99,59%	99,59%	*101%*
уголь	1,38%	0,41%	0,41%	*29,7%*
Заинская ГРЭС	**100%**	**100%**	**100%**	***100%***
газ	97,27%	98,56%	98,56%	*101,3%*
мазут	2,73%	1,44%	1,44%	*52,7%*
Набережночелнинская ТЭЦ	**100%**	**100%**	**100%**	***100%***
газ	97,27%	97,53%	97,53%	*100,3%*
мазут	2,73%	2,47%	2,47%	*90,5%*
Всего по АО «Татэнерго»	**100%**	**100%**	**100%**	***100%***
газ	**98,2%**	**98,55%**	**98,55%**	***100,4%***
мазут	**1,64%**	**1,38%**	**1,38%**	***84,1%***
уголь	**0,24%**	**0,07%**	**0,07%**	***29,2%***

Цена топлива

Оптовая цена на газ принята на 1 полугодие 2022 года в размере 4 455 руб./тыс. куб.м. – на уровне цены, установленной на 2 полугодие 2021 года (приказ ФАС России), с июля 2022 года – с ростом на 5% согласно Прогнозу.

Тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» принят на 1 полугодие 2022 года в соответствии с приказом ФАС России от 03.06.2020 №518/20, с 1 июля 2022 года – с ростом 4,0% в соответствии с Прогнозом.

Плата за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям газа, принята на 1 полугодие 2022 года – в соответствии с приказом ФАС России от 22.04.2016 №510/16, с 1 июля 2022 года – с ростом на 3,0% в соответствии с Прогнозом.

Специальная надбавка на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» принята на 1 полугодие 2021 года в размере 65,34 руб./тыс. куб.м. в соответствии с постановлением Госкомитета от 01.12.2021 № 407-3/г-2021, с июля 2022 года – в размере 203,02 руб./тыс. куб.м.

Таким образом, Госкомитетом расходы на топливо учтены в размере 4 579 966,08 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2021 года на 1,7%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 860 394,96 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 1 194 113,96 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 142 713,07 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 2 382 744,09 тыс.руб.

Подробный расчет затрат на топливо приведен в *приложении 4*.

1.2 Расходы энергетические ресурсы заявлены организацией в размере 4 491,33 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2021 года на 32,9%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 1 365,61 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 1 397,49 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 118,97 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 1 609,26 тыс.руб. Затраты по статье включают в себя затраты на покупную электрическую энергию центрального офиса АО «Татэнерго», а также на работу насосной станции КТЭЦ-1 и ГЗУ КТЭЦ-2.

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 126 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

Госкомитетом расходы на энергетические ресурсы определены в размере 4 434,39 тыс.руб., в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 678,68 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 1 217,29 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 10,16 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 2 528,26 тыс.руб.– и включают в себя затраты на приобретение электрической и тепловой энергии для нужд центрального офиса. При определении затрат по статье Госкомитетом объемы приобретаемых энергетических ресурсов приняты на уровне фактических объемов 2020 года, цена на электрическую энергию – исходя из фактически сложившейся цены 2020 года с приведением к уровню 2022 года.

1.3 расходы на холодную воду заявлены организацией в размере 15 124,65 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2021 года на 10,2 %, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – не заявлено, по Казанской ТЭЦ-2 – 2 349,73 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 24,77 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 12 750,15 тыс.руб.

Госкомитетом затраты по статье приняты в размере 15 040,50 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2021 года на 9,64 %, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – не утверждено, по Казанской ТЭЦ-2 – 2 265,58 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 24,77 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 12 750,15 тыс.руб. При определении затрат Госкомитетом объемы воды приняты на уровне фактических объемов 2020 года, тарифы – установленные Госкомитетом в рамках долгосрочного периода регулирования.

2. Госкомитетом **операционные (подконтрольные расходы)** на 2022 год скорректированы с учетом определенного прогнозом социально-экономического развития индекса потребительских цен.

тыс.руб. (без НДС)

2022 год							
№№ п/п.	Наименование	ед.изм.	АО "Татэнерго"	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%	1%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	-0,011	-0,075	0	0
3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	5 660,00	547,00	876,00	145,00	4 092,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	**Операционные(подконтрольные) расходы ГКРТТ**	**тыс. руб.**	**909 871,76**	**116 018,27**	**211 758,19**	**23 600,20**	**558 495,10**

3. Неподконтрольные расходы определены Госкомитетом на 2022 год в размере 424 821,72 тыс.руб, в том числе по Казанской ТЭЦ-97 080,36 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 109 230,65 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 15 348,49 тыс.руб, по Набережночелнинской ТЭЦ – 203 162,22 тыс.руб. Реестр неподконтрольных расходов представлен в *приложении 2*. Неподконтрольные расходы включают в себя:

3.1 расходы на амортизацию основных средств на 2022 год заявлены организацией в размере 244 722,55 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2021 года на 4,4 %, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 65 793,02 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 77 627,15 тыс.руб, по Заинской ГРЭС – 7 300,08 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 94 002,30 тыс.руб.

Госкомитетом расходы на амортизацию приняты исходя из фактически сложившейся стоимости основных средств в 2020 году с учетом стоимости введенных основных средств в 2021 году (подтвержденных актами ввода) и без учета стоимости прогнозируемых вводов в 2022 году (на основании письма ФСТ России от 15.07.2013 № ЕП –6968/12) в доле приходящаяся на тепловую энергию.

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 127 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

Госкомитетом расходы на амортизационные отчисления на 2022 год приняты в размере 231 387,15 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2021 года на 1,3%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 59 296,17 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 71 890,97 тыс.руб., по Заинской ГРЭС -4 682,69 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 95 517,32 тыс.руб.

3.2 отчисления на социальные нужды заявлены организацией в размере 131 143,40 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2021 года на 2,8%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 17 167,27 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 20 260,68 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 2 192,28 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 91 523,16 тыс.руб.

Госкомитетом отчисления на социальные нужды приняты в размере 28% от фонда оплаты труда и составили 130 471,49 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2021 года на 2,2%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 17 203,76 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 19 191,49 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 2 200,72 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 91 875,51 тыс.руб.

3.3. расходы на арендную плату заявлены организацией в размере 9 113,77 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2021 года – на 24,8%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 3 445,21 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 5 668,55 тыс.руб.

Госкомитетом затраты по статье учтены в соответствии с представленными договорами аренды (аренда газопровода Заинской ГРЭС, аренда трансформатора, щита управления Казанской ТЭЦ-1). Госкомитетом затраты приняты в размере в размере 7 240,77 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2021 года на 0,6%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 3 365,95 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 3 874,83 тыс.руб.

3.4.плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ заявлена организацией в размере 567,25 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2021 года на 8,6%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 153,32 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 106,8 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 35,09 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 272,04 тыс.руб.

Госкомитетом плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду принята в размере 561,99 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2021 года на 7,6%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 148,40 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 106,47 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 35,09 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 272,04 тыс.руб. Объемы выбросов и сбросов в окружающую среду подтверждены фактическими декларациями за 2020 год, ставки определены в соответствии с нормативами платы за выбросы.

3.5. расходы на страхование заявлены организацией в размере 568,61 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2021 года на 18,5%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 145,91 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 149,27 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 21,84 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 251,59 тыс.руб.

Госкомитетом по статье приняты только затраты на обязательное страхование (страхование гражданской ответственности предприятий, эксплуатирующих опасные объекты, страхование гражданской ответственности владельцев автомобилей) в размере 513,06 тыс.руб., снижение к уровню 2021 года – на 26,4%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 134,38 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 137,59 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 14,10 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 226,98 тыс.руб.

3.6 налог на имущество заявлен организацией в размере 21 118,89 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2021 года на 13,7%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 4 104,70 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 10 222,91 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 375,79 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 6 415,49 тыс.руб.

Госкомитетом налог на имущество определен в размере 19 052,69 тыс.руб, рост к утвержденному уровню 2021 год на 2,6%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 3 689,02 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 9 728,04 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 222,81 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 5 412,82 тыс.руб.

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 128 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

3.7 земельный налог заявлен организацией в размере 22 840,66 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2021 года на 26,9%., в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 4 965,63 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 6 937,30 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 919,58 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 10 018,15 тыс.руб.

Госкомитетом земельный налог принят в размере 21 652,72 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2021 года на 30,7%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 5 057,27 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 7 099,17 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 398,80 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 9 097,47 тыс.руб.

Госкомитетом расчет выполнен исходя из кадастровых стоимостей земельных участков, подтвержденных выписками из Единого государственного реестра недвижимости о кадастровой стоимости недвижимости, и ставок земельного налога, установленных решениями городских дум, городских советов муниципальных образований. При расчете Госкомитетом исключены земельные участки Набережночелнинской ТЭЦ, по которым не определены находящиеся на них объекты. По Заинской ГРЭС исключена земля под ПГУ.

3.8 транспортный налог заявлен организацией в размере 50,22 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2021 года на 24,4%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 8,05 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 25,55 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 1,31 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 15,32 тыс.руб.

Госкомитетом транспортный налог принят в размере 49,85 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2021 год на 25%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 7,75 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 25,47 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 1,31 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 15,32 тыс.руб.

Затраты по статье определены Госкомитетом исходя из фактических налоговых деклараций за 2020 год (тракторы, автопогрузчики).

3.9 водный налог заявлен организацией в размере 0,65 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2021 года на 135,3% (по Набережночелнинской ТЭЦ).

Госкомитетом водный налог принят в размере 0,65 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2021 год на 135,3%, определен исходя из фактической декларации.

3.10 прочие налоги, заявлены организацией в размере 57 205,97 тыс.руб. снижение к утвержденному уровню 2021 года на 28,8%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 7 947,02 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 16 074,11тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 170,53 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 33 014,31 тыс.руб.

Госкомитетом прочие налоги не приняты в виду отсутствия обосновывающих документов.

3.11 налог на прибыль заявлен организацией в размере 593,31 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2021 года на 124,0%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 41,16 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 98,61 тыс.руб., по Заинской ГРЭС –57,37 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 396,17 тыс.руб.

Госкомитетом налог на прибыль рассчитан в размере 307,70 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2021 года на 16,2%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 18,44 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 62,28 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 34,26 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 192,59 тыс.руб.

4. Расходы из прибыли определены как денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) заявлены организацией в размере 2 373,26 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2021 года на 124,0%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 164,64 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 394,66 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 229,48 тыс.руб, по Набережночелнинской ТЭЦ – 1 584,69 тыс.руб.

Госкомитетом расходы из прибыли определены в размере 1 230,80 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2021 года на 16,2%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 73,75 тыс.руб., по

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 129 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

Казанской ТЭЦ-2 – 249,13 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 137,05 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 770,35 тыс.руб. и включают в себя выплаты по коллективному договору женщинам по уходу за ребенком, на оплату льготного дня матери, выплаты пенсионерам, в т.ч. в декаду инвалидов, материальная помощь на погребение и пр.

Выпадающие доходы (излишне учтенные расходы) определены Госкомитетом в размере «- 35 010,11 тыс.руб.» - по филиалу АО «Татэнерго» - Казанская ТЭЦ-2 – 1/5 излишне учтенной в 2018 году суммы (175 050,04 тыс.руб.) – фактические неподконтрольные расходы ПГУ Казанской ТЭЦ-2 в рамках корректировки необходимой валовой выручки исходя из отклонения фактических параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за 2016 год.

В соответствии с п. 51 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э/1 необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по формуле. Размер корректировки необходимой валовой выручки 2022 года, учитывающий отклонение фактических значений параметров расчета тарифов на 2020 год от параметров, принятых при установлении тарифов, определяется как разница между фактической (расчетной) необходимой валовой выручкой 2020 года и товарной выручкой от реализации услуг за указанный период.

Госкомитетом величина корректировки необходимой валовой выручки, учитывающая отклонение фактических параметров от 2020 года от параметров, учтенных при установлении тарифов, определена в размере «+141 917,00 тыс.руб.», в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – «+40 450,82 тыс.руб.», по Казанской ТЭЦ-2 – «+85 398,99 тыс.руб.», по Заинской ГРЭС - «-11 325,91 тыс.руб.», по Набережночелнинской ТЭЦ – «+ 27 393,10 тыс.руб.».

В связи с тем, что в соответствии с требованиями действующего законодательства тарифы первого полугодия 2022 года устанавливаются на уровне, не превышающем уровень тарифов второго полугодия 2021 года, величина корректировки, рассчитанная исходя из годовых показателей 2020 года, в полном объеме будет отнесена на второе полугодие 2022 года.

Госкомитетом было принято решение об отнесении на 2 полугодие 2022 года части корректировки необходимой валовой выручки пропорционально отпуску тепловой энергии, определенному на 2 полугодие 2022 года. Недополученная величина корректировки 2022 года (приходящаяся на 1 полугодие) будет получена организацией в 1 полугодии 2023 года (при установлении тарифов 1 полугодия 2023 года на уровне тарифов 2 полугодия 2022 года). Кроме того, Госкомитетом учтена оставшаяся часть корректировки, не учтенная при установлении тарифов на 2021 год.

Госкомитетом величина корректировки необходимой валовой выручки, учитывающая отклонение фактических параметров от 2020 года от параметров, учтенных при установлении тарифов, в доле, относимой на 2 полугодие 2022 года, определена в размере «+64 410,49 тыс.руб.», в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – «+16 939,57 тыс.руб.», по Казанской ТЭЦ-2 – «+40 759,82 тыс.руб.», по Заинской ГРЭС-«-4 984,59 тыс.руб.», по Набережночелнинской ТЭЦ – «+ 11 695,68 тыс.руб.».

Кроме того, Госкомитетом учтена оставшаяся часть корректировки, учитывающая отклонения фактических показателей от показателей, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки, на 2019 год в размере «-116 369,45 тыс.руб.», в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – «+29 321,27 тыс.руб.», по

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 130 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

Казанской ТЭЦ-2 – «+46 582,80 тыс.руб.», по Заинской ГРЭС - «-15 968,97 тыс.руб.», по Набережночелнинской ТЭЦ – «+56 434,35 тыс.руб.».

Таким образом, Госкомитетом величина корректировки необходимой валовой выручки, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2022 год, определена в размере «+180 779,94 тыс.руб.», в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – «+46 260,84 тыс.руб.», по Казанской ТЭЦ-2 – «+87 342,63 тыс.руб.», по Заинской ГРЭС – «- 20 953,56 тыс.руб.», по Набережночелнинской ТЭЦ – «+ 68 130,03 тыс.руб.»

Таким образом, величина скорректированной **необходимой валовой выручки по источникам тепловой энергии тепловой энергии АО «Татэнерго», осуществляющими производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки, определена Госкомитетом на 2022 год в размере 6 081 135,08 тыс.руб**., рост относительно утвержденного уровня 2021 года на 2,5%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 1 120 506,86 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 1 571 167,31 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 160 880,71 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 3 228 580,20 тыс.руб.

тыс.руб.

Наименование расходов	АО "Татэнерго" (ВСЕГО КОМБИНИРОВАННАЯ ВЫРАБОТКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ), в т.ч.:		КТЭЦ-1		КТЭЦ-2		ЗГРЭС		НЧТЭЦ		*Отклонение к 2021, %, АО Татэнерго*
	2021 год (утверждено)	2022 год (расчет ГКРТТ)	2021 год (утверждено)	2022 год (расчет ГКРТТ)	2021 год (утверждено)	2022 год (расчет ГКРТТ)	2021 год (утверждено)	2022 год (расчет ГКРТТ)	2021 год (утверждено)	2022 год (расчет ГКРТТ)	
Операционные (подконтрольные) расходы	894 401,03	909 871,76	113 329,02	116 018,27	217 337,54	211 758,19	22 855,79	23 600,20	540 878,68	558 495,10	*101,7*
Неподконтрольные расходы	513 009,78	424 821,72	106 843,47	97 080,36	150 721,69	109 230,65	19 019,80	15 348,49	236 424,82	203 162,22	*82,8*
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	4 521 396,41	4 599 440,97	878 678,979	861 073,64	1 115 094,51	1 197 596,82	144 161,00	142 748,00	2 383 461,93	2 398 022,51	*101,7*
Прибыль	1 059,48	1 230,80	112,45	73,75	238,66	249,13	93,35	137,57	615,02	770,35	*116,17*
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	35 536,27	180 779,94	2 482,44	46 260,84	-7 855,56	87 342,63	-18 025,44	-20 953,56	58 934,84	68 130,03	
Выпадающие доходы	-35 010,11	-35 010,11			-35 010,11	-35 010,11					
ИТОГО необходимая валовая выручка	**5 930 392,86**	**6 081 135,08**	**1 101 446,37**	**1 120 506,86**	**1 440 526,73**	**1 571 167,31**	**168 104,48**	**160 880,17**	**3 220 315,29**	**3 228 580,20**	***102,54***

В соответствии с п. 86 ППРФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» в отношении регулируемой организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании более чем одним источником тепловой энергии, тарифы на тепловую энергию без учета стоимости передачи тепловой энергии должны устанавливаться по каждому такому источнику отдельно (возможно исключение – если источники расположены в пределах одной системы теплоснабжения).

На основании изложенного, Госкомитетом **предлагается:**

Установить тарифы на тепловую энергию (в горячей воде), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии АО «Татэнерго» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на 2022 год в следующих размерах (без НДС):

Вид тарифа	Год	Тариф на тепловую энергию					
		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 кг/см^2	
АО «Татэнерго» источники Казанская ТЭЦ-1 и Казанская ТЭЦ-2							
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2022 г.– 30.06.2022 г.	821,99	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 131 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

Вид тарифа	Год	Тариф на тепловую энергию					
		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 кг/см^2	
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2021		*100,0*	-	-		-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2022 г. – 31.12.2022 г.	854,30	-		-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2022 года		*103,9*	-	-		-	-
АО «Татэнерго» источник Заинская ГРЭС							
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2022 г.– 30.06.2022 г.	836,08	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2021		*94,89*		-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2022 г. – 31.12.2022 г.	844,15	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2022 года		*100,97*		-	-	-	-
АО «Татэнерго» источник Набережночелнинская ТЭЦ							
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2022 г.– 30.06.2022 г.	794,26	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2021		*99,37*		-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2022 г. – 31.12.2022 г.	802,84	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2022 года		*101,08*	-	-	-	-	-

.

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 132 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

Приложение 1

Смета расходов на производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки источниками АО «Татэнерго» на 2022 год

№ п/п	Показатели	2020 год (ФАКТ)					2021 год (УТВЕРЖДЕНО)					2022 год (предложение организации)					*Отклонение к 2021, %*
		Итого ТЭС	КТЭЦ-1 + ПГУ КТЭЦ-1	КТЭЦ-2 + ПГУ КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	Итого ТЭС	КТЭЦ-1 + ПГУ КТЭЦ-1	КТЭЦ-2 + ПГУ КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	Итого ТЭС	КТЭЦ-1 + ПГУ КТЭЦ-1	КТЭЦ-2 + ПГУ КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	*18*
I.	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**5 400 828,83**	**1 111 629,09**	**1 452 209,72**	**196 265,44**	**2 640 724,58**	**5 928 196,04**	**1 098 768,00**	**1 483 047,76**	**186 000,96**	**3 160 379,34**	**5 951 877,86**	**1 082 061,56**	**1 522 864,12**	**191 535,35**	**3 155 416,83**	***100,4***
1.1	Расходы на сырьё и материалы	41 702,49	13 531,15	10 576,00	1 278,32	16 317,03	45 260,04	9 953,88	10 996,58	730,60	23 578,98	46 484,74	10 168,47	11 311,19	751,51	24 253,57	*102,7*
1.2	Расходы на топливо	3 924 605,90	751 983,31	1 077 396,71	133 970,42	1 961 255,46	4 504 299,84	878 147,02	1 112 069,11	144 154,96	2 369 928,76	4 509 595,44	852 341,68	1 163 173,18	145 502,56	2 348 578,03	*100,1*
1.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	4 196,36	915,65	1 596,72	137,09	1 546,90	3 378,35	531,96	912,75	6,03	1 927,61	4 491,33	1 365,61	1 397,49	118,97	1 609,26	*132,9*
1.4	Расходы на холодную воду	14 853,56		3 026,35	23,26	11 803,95	13 718,22		2 112,65		11 605,57	15 124,65		2 349,73	24,77	12 750,15	*110,2*
1.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	228 538,81	58 215,50	78 103,68	7 858,43	84 361,20	234 458,07	56 886,59	78 303,92	7 231,16	92 036,40	244 722,55	65 793,02	77 627,15	7 300,08	94 002,30	*104,4*
1.7	Оплата труда	501 723,61	96 434,33	119 476,09	21 619,10	264 194,10	455 753,40	60 017,81	70 346,95	7 611,81	317 776,83	468 369,28	61 311,69	72 359,58	7 829,59	326 868,42	*102,8*
1.8	Отчисления на социальные нужды	149 449,46	29 765,12	36 110,85	6 398,27	77 175,22	127 610,95	16 804,99	19 697,15	2 131,31	88 977,51	131 143,40	17 167,27	20 260,68	2 192,28	91 523,16	*102,8*
1.9	Ремонт основных средств, выполняемых подрядным способом	248 626,23	95 548,61	53 059,07	6 803,07	93 215,48	182 394,48	18 710,19	60 019,93	8 471,72	95 192,64	187 480,84	19 113,54	61 737,10	8 714,09	97 916,10	*102,8*
1.10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	12 420,30	7 728,90	1 082,25	3 351,85	257,31	11 870,50	7 273,99	1 215,07	2 990,63	390,80	16 499,62	8 908,47	1 032,05	5 706,93	852,17	*139,0*
1.11	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	25 484,07	3 133,29	3 317,56	767,99	18 265,22	26 372,00	2 506,47	3 578,49	423,63	19 863,41	27 108,83	2 560,51	3 680,87	435,75	20 431,70	*102,8*

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 133 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

№ п/п	Показатели	2020 год (ФАКТ)					2021 год (УТВЕРЖДЕНО)					2022 год (предложение организации)					Отклонение к 2021, %
		Итого ТЭС	КТЭЦ-1 + ПГУ КТЭЦ-1	КТЭЦ-2 + ПГУ КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	Итого ТЭС	КТЭЦ-1 + ПГУ КТЭЦ-1	КТЭЦ-2 + ПГУ КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	Итого ТЭС	КТЭЦ-1 + ПГУ КТЭЦ-1	КТЭЦ-2 + ПГУ КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.12	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	186 704,88	39 472,28	47 373,96	7 719,16	92 139,48	181 531,68	21 656,16	71 113,38	5 531,91	83 230,22	186 572,59	22 123,03	73 147,94	5 690,18	85 611,44	*102,8*
1.13	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	182,54	20,47	12,35	13,44	136,27	522,54	109,48	112,67	32,17	268,22	567,25	153,32	106,80	35,09	272,04	*108,6*
1.14	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	8 492,89	3 492,43	29,10	4 891,90	79,47	7 303,72	1 737,88	0,00	5 565,84	0,00	9 113,77	3 445,21	0,00	5 668,55		*124,8*
1.15	Расходы на служебные командировки	1 439,36	321,19	236,73	46,15	835,29	489,64	123,03	304,42	3,36	58,83	502,78	125,68	313,13	3,45	60,52	*102,7*
1.16	Расходы на обучение персонала	1 803,66	533,10	401,83	78,82	789,91	2 253,48	306,12	931,46	70,48	945,43	2 315,80	312,72	958,11	72,50	972,48	*102,8*
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 746,37	776,56	1 225,11	246,03	4 498,67	697,37	163,20	230,27	24,00	279,90	568,61	145,91	149,27	21,84	251,59	*81,54*
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	43 858,37	9 757,22	19 185,37	1 062,15	13 853,63	130 281,77	23 839,23	51 102,95	1 021,35	54 318,24	101 216,40	17 025,40	33 259,86	1 467,22	49 463,91	*77,69*
1.19	Налог на имущество организаций	24 487,88	6 435,87	11 859,82	307,51	5 884,68	18 572,27	3 527,51	9 635,00	289,57	5 120,19	21 118,89	4 104,70	10 222,91	375,79	6 415,49	*113,7*
1.20	Земельный налог (арендная плата за землю)	19 335,78	3 317,39	7 314,31	753,29	7 950,79	31 250,32	4 970,60	16 427,05	585,89	9 266,78	22 840,66	4 965,63	6 937,30	919,58	10 018,15	*73,09*
1.21	Транспортный налог	34,63	3,96	11,24	1,35	18,08	66,42	7,77	26,28	0,88	31,50	50,22	8,05	25,55	1,31	15,32	*75,61*

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 134 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

№ п/п	Показатели	2020 год (ФАКТ)					2021 год (УТВЕРЖДЕНО)					2022 год (предложение организации)					Отклонение к 2021, %
		Итого ТЭС	КТЭЦ-1 + ПГУ КТЭЦ-1	КТЭЦ-2 + ПГУ КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	Итого ТЭС	КТЭЦ-1 + ПГУ КТЭЦ-1	КТЭЦ-2 + ПГУ КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	Итого ТЭС	КТЭЦ-1 + ПГУ КТЭЦ-1	КТЭЦ-2 + ПГУ КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.22	Водный налог	0,08				0,08	0,28				0,28	0,65	0,00	0,00	0,00	0,65	*235,30*
1.23	Прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80 392,47	15 333,34	25 014,62	145,02	39 899,49	57 205,97	7 947,02	16 074,11	170,53	33 014,31	*71,16*
II.	**Внереализационные расходы, всего**	**234,19**	**19,92**	**32,56**	**10,58**	**171,13**	**346,31**	**55,37**	**46,32**	**12,28**	**232,34**	**355,83**	**56,56**	**47,64**	**12,63**	**238,99**	***102,7***
2.1	Расходы на услуги банков	234,19	19,92	32,56	10,58	171,13	346,31	55,37	46,32	12,28	232,34	355,83	56,56	47,64	12,63	238,99	*102,7*
III.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего**	**59 067,83**	**12 364,42**	**15 327,85**	**339,92**	**31 035,65**	**1 059,48**	**112,45**	**238,66**	**93,35**	**615,02**	**2 373,26**	**164,64**	**394,44**	**229,48**	**1 584,69**	***224,0***
	Расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	2 183,72	151,50	362,94	211,15	1 458,13	1 059,48	112,45	238,66	93,35	615,02	2 373,26	164,64	394,44	229,48	1 584,69	*224,0*
	Прочие расходы	56 884,11	12 212,92	14 964,91	128,76	29 577,51	0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
IV.	**Налог на прибыль**	**14 766,96**	**3 091,10**	**3 831,96**	**84,98**	**7 758,91**	**264,87**	**28,11**	**59,66**	**23,34**	**153,75**	**593,31**	**41,16**	**98,61**	**57,37**	**396,17**	***224,0***
V.	**Расчётная предпринимательская прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
VI.	**Выпадающие доходы/экономия средств**	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	-35 010,11	0,00	0,00	-35 010,11	0,00	-35 010,11	0,00	0,00	
VII.	**Необходимая валовая выручка**	**5 474 897,81**	**1 127 104,54**	**1 471 402,10**	**196 700,92**	**2 679 690,26**	**5 894 856,59**	**1 098 963,93**	**1 448 382,29**	**186 129,92**	**3 161 380,45**	**5 920 190,14**	**1 082 323,92**	**1 488 394,71**	**191 834,84**	**3 157 636,68**	***100,4***
	Корректировка за счет фактической НВВ						***35 536,27***	***2 482,44***	***-7 855,56***	***-18 025,44***	***58 934,84***	***164 228,00***	***64 500,93***	***98 264,55***	***-16 320,97***	***17 783,49***	
	- в т.ч. корректировка по факту 2020 года (с учетом отнесения на второе полугодие пропорционально отпуску ТЭ)							***32 508,99***	***41 491,84***	***-11 686,09***	***42 680,92***		***35 179,66***	***51 641,99***	***-352,00***	***35 015,84***	
	- в т.ч. корректировка по факту 2019 года							***-30 026,55***	***-49 347,40***	***-6 339,35***	***16 253,92***		***29 321,27***	***46 582,80***	***-15 968,97***	***56 434,35***	
VIII.	**Необходимая валовая выручка С УЧЕТОМ КОРРЕКТИРОВКИ**	**0,00**					**5 930 392,86**	**1 101 446,37**	**1 440 526,73**	**168 104,48**	**3 220 315,29**	**6 084 418,14**	**1 146 824,85**	**1 586 659,26**	**175 513,86**	**3 175 420,16**	***102,6***

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 135 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

Приложение 1 (продолжение)

Смета расходов на производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки источниками АО «Татэнерго» на 2022 год

№ п/п	Показатели	2020 год (ФАКТ)					2021 год (УТВЕРЖДЕНО)					2022 год (ГКРТТ)					Отклонение к 2021, %
		Итого ТЭС	КТЭЦ-1 + ПГУ КТЭЦ-1	КТЭЦ-2 + ПГУ КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	Итого ТЭС	КТЭЦ-1 + ПГУ КТЭЦ-1	КТЭЦ-2 + ПГУ КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	Итого ТЭС	КТЭЦ-1 + ПГУ КТЭЦ-1	КТЭЦ-2 + ПГУ КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	19	20	21	22	23	*24*
I.	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**5 400 828,83**	**1 111 629,09**	**1 452 209,72**	**196 265,44**	**2 640 724,58**	**5 928 196,04**	**1 098 768,00**	**1 483 047,76**	**186 000,96**	**3 160 379,34**	**5 933 472,35**	**1 074 097,15**	**1 518 478,25**	**181 649,62**	**3 159 247,33**	***100,09***
1.1	Расходы на сырьё и материалы	41 702,49	13 531,15	10 576,00	1 278,32	16 317,03	45 260,04	9 953,88	10 996,58	730,60	23 578,98	46 005,71	10 190,08	10 714,28	754,40	24 346,95	*101,65*
1.2	Расходы на топливо	3 924 605,90	751 983,31	1 077 396,71	133 970,42	1 961 255,46	4 504 299,84	878 147,02	1 112 069,11	144 154,96	2 369 928,76	4 579 966,08	860 394,96	1 194 113,96	142 713,07	2 382 744,09	*101,68*
1.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	4 196,36	915,65	1 596,72	137,09	1 546,90	3 378,35	531,96	912,75	6,03	1 927,61	4 434,39	678,68	1 217,29	10,16	2 528,26	*131,26*
1.4	Расходы на холодную воду	14 853,56		3 026,35	23,26	11 803,95	13 718,22		2 112,65		11 605,57	15 040,50	0,00	2 265,58	24,77	12 750,15	*109,64*
1.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	228 538,81	58 215,50	78 103,68	7 858,43	84 361,20	234 458,07	56 886,59	78 303,92	7 231,16	92 036,40	231 387,15	59 296,17	71 890,97	4 682,69	95 517,32	*98,69*
1.7	Оплата труда	501 723,61	96 434,33	119 476,09	21 619,10	264 194,10	455 753,40	60 017,81	70 346,95	7 611,81	317 776,83	465 969,61	61 442,01	68 541,05	7 859,73	328 126,82	*102,24*
1.8	Отчисления на социальные нужды	149 449,46	29 765,12	36 110,85	6 398,27	77 175,22	127 610,95	16 804,99	19 697,15	2 131,31	88 977,51	130 471,49	17 203,76	19 191,49	2 200,72	91 875,51	*102,24*
1.9	Ремонт основных средств, выполняемых подрядным способом	248 626,23	95 548,61	53 059,07	6 803,07	93 215,48	182 394,48	18 710,19	60 019,93	8 471,72	95 192,64	184 674,02	19 154,17	58 479,14	8 747,64	98 293,06	*101,25*
1.10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	12 420,30	7 728,90	1 082,25	3 351,85	257,31	11 870,50	7 273,99	1 215,07	2 990,63	390,80	13 583,65	8 159,22	989,16	3 883,73	551,53	*114,43*
1.11	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	25 484,07	3 133,29	3 317,56	767,99	18 265,22	26 372,00	2 506,47	3 578,49	423,63	19 863,41	27 000,36	2 565,95	3 486,63	437,43	20 510,36	*102,38*
1.12	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	186 704,88	39 472,28	47 373,96	7 719,16	92 139,48	181 531,68	21 656,16	71 113,38	5 531,91	83 230,22	183 110,98	22 170,05	69 287,81	5 712,08	85 941,03	*100,87*
1.13	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного	182,54	20,47	12,35	13,44	136,27	522,54	109,48	112,67	32,17	268,22	561,99	148,40	106,47	35,09	272,04	*107,55*

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 136 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

№ п/п	Показатели	2020 год (ФАКТ)					2021 год (УТВЕРЖДЕНО)					2022 год (ГКРТТ)					Отклонение к 2021, %
		Итого ТЭС	КТЭЦ-1 + ПГУ КТЭЦ-1	КТЭЦ-2 + ПГУ КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	Итого ТЭС	КТЭЦ-1 + ПГУ КТЭЦ-1	КТЭЦ-2 + ПГУ КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	Итого ТЭС	КТЭЦ-1 + ПГУ КТЭЦ-1	КТЭЦ-2 + ПГУ КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	19	20	21	22	23	*24*
	воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов																
1.14	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	8 492,89	3 492,43	29,10	4 891,90	79,47	7 303,72	1 737,88	0,00	5 565,84	0,00	7 240,77	3 365,95	0,00	3 874,83	0,00	*99,14*
1.15	Расходы на служебные командировки	1 439,36	321,19	236,73	46,15	835,29	489,64	123,03	304,42	3,36	58,83	486,77	125,95	296,60	3,47	60,75	*99,41*
1.16	Расходы на обучение персонала	1 803,66	533,10	401,83	78,82	789,91	2 253,48	306,12	931,46	70,48	945,43	2 269,92	313,38	907,55	72,78	976,22	*100,73*
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 746,37	776,56	1 225,11	246,03	4 498,67	697,37	163,20	230,27	24,00	279,90	513,06	134,38	137,59	14,10	226,98	*73,57*
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	43 858,37	9 757,22	19 185,37	1 062,15	13 853,63	130 281,77	23 839,23	51 102,95	1 021,35	54 318,24	40 755,91	8 754,04	16 852,68	622,93	14 526,26	*31,28*
1.19	Налог на имущество организаций	24 487,88	6 435,87	11 859,82	307,51	5 884,68	18 572,27	3 527,51	9 635,00	289,57	5 120,19	19 052,69	3 689,02	9 728,04	222,81	5 412,82	*102,59*
1.20	Земельный налог (арендная плата за землю)	19 335,78	3 317,39	7 314,31	753,29	7 950,79	31 250,32	4 970,60	16 427,05	585,89	9 266,78	21 652,72	5 057,27	7 099,17	398,80	9 097,47	*69,29*
1.21	Транспортный налог	34,63	3,96	11,24	1,35	18,08	66,42	7,77	26,28	0,88	31,50	49,85	7,75	25,47	1,31	15,32	*75,05*
1.22	Водный налог	0,08				0,08	0,28				0,28	0,65				0,65	*235,3*
1.23	Прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80 392,47	15 333,34	25 014,62	145,02	39 899,49						*0,00*
II.	**Внереализационные расходы, всего**	**234,19**	**19,92**	**32,56**	**10,58**	**171,13**	**346,31**	**55,37**	**46,32**	**12,28**	**232,34**	**354,40**	**56,68**	**45,13**	**12,68**	**239,91**	***102,34***
2.1	Расходы на услуги банков	234,19	19,92	32,56	10,58	171,13	346,31	55,37	46,32	12,28	232,34	354,40	56,68	45,13	12,68	239,91	*102,34*
III.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего**	**59 067,83**	**12 364,42**	**15 327,85**	**339,92**	**31 035,65**	**1 059,48**	**112,45**	**238,66**	**93,35**	**615,02**	**1 230,80**	**73,75**	**249,13**	**137,57**	**770,35**	***116,17***
	Расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	2 183,72	151,50	362,94	211,15	1 458,13	1 059,48	112,45	238,66	93,35	615,02	1 230,80	73,75	249,13	137,57	770,35	*116,17*
	Прочие расходы	56 884,11	12 212,92	14 964,91	128,76	29 577,51	0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
IV.	**Налог на прибыль**	**14 766,96**	**3 091,10**	**3 831,96**	**84,98**	**7 758,91**	**264,87**	**28,11**	**59,66**	**23,34**	**153,75**	**307,70**	**18,44**	**62,28**	**34,39**	**192,59**	***116,17***
V.	**Расчётная предпринимательская прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,00					
VI.	**Выпадающие доходы/экономия средств**	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	-35 010,11	0,00	0,00	-35 010,11	0,00	-35 010,11	0,00	0,00	

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 137 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

№ п/п	Показатели	2020 год (ФАКТ)					2021 год (УТВЕРЖДЕНО)					2022 год (ГКРТТ)					Отклонение к 2021, %
		Итого ТЭС	КТЭЦ-1 + ПГУ КТЭЦ-1	КТЭЦ-2 + ПГУ КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	Итого ТЭС	КТЭЦ-1 + ПГУ КТЭЦ-1	КТЭЦ-2 + ПГУ КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	Итого ТЭС	КТЭЦ-1 + ПГУ КТЭЦ-1	КТЭЦ-2 + ПГУ КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	19	20	21	22	23	24
VII.	**Необходимая валовая выручка**	**5 474 897,81**	**1 127 104,54**	**1 471 402,10**	**196 700,92**	**2 679 690,26**	**5 894 856,59**	**1 098 963,93**	**1 448 382,29**	**186 129,92**	**3 161 380,45**	**5 900 355,14**	**1 074 246,02**	**1 483 824,68**	**181 834,26**	**3 160 450,17**	***100,09***
	Корректировка за счет фактической НВВ						***35 536,27***	***2 482,44***	***-7 855,56***	***-18 025,44***	***58 934,84***	***180 779,94***	***46 260,84***	***87 342,63***	***-20 953,56***	***68 130,03***	
	- в т.ч. корректировка по факту 2020 года (с учетом отнесения на второе полугодие пропорционально отпуску ТЭ)							***32 508,99***	***41 491,84***	***-11 686,09***	***42 680,92***	***64 410,48***	***16 939,57***	***40 759,82***	***-4 984,59***	***11 695,68***	
	- в т.ч. корректировка по факту 2019 года							***-30 026,55***	***-49 347,40***	***-6 339,35***	***16 253,92***	***116 369,45***	***29 321,27***	***46 582,80***	***-15 968,97***	***56 434,35***	
VIII.	**Необходимая валовая выручка С УЧЕТОМ КОРРЕКТИРОВКИ**	**0,00**					**5 930 392,86**	**1 101 446,37**	**1 440 526,73**	**168 104,48**	**3 220 315,29**	**6 081 135,08**	**1 120 506,86**	**1 571 167,31**	**160 880,71**	**3 228 580,20**	***102,54***

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 138 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

Приложение 2

Реестр неподконтрольных расходов АО «Татэнерго» на 2022 год

№	Наименование	АО "Татэнерго" (ВСЕГО)			КТЭЦ-1			КТЭЦ-2			ЗГРЭС			НЧТЭЦ		
		2020 год (факт)	2021 год (утвержд ено)	2022 год (план)	2020 год (факт)	2021 год (утвержд ено)	2022 год (план)	2020 год (факт)	2021 год (утвержд ено)	2022 год (план)	2020 год (факт)	2021 год (утвержд ено)	2022 год (план)	2020 год (факт)	2021 год (утвержд ено)	2022 год (план)
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	12 420,30	11 870,50	13 583,65	7 728,90	7 273,99	8 159,22	1 082,25	1 215,07	989,16	3 351,85	2 990,63	3 883,73	257,31	390,80	551,53
2	Амортизация основных средств и нематериальных активов	228 538,81	234 458,07	231 387,15	58 215,50	56 886,59	59 296,17	78 103,68	78 303,92	71 890,97	7 858,43	7 231,16	4 682,69	84 361,20	92 036,40	95 517,32
3	Отчисления на социальные нужды	149 449,46	127 610,95	130 471,49	29 765,12	16 804,99	17 203,76	36 110,85	19 697,15	19 191,49	6 398,27	2 131,31	2 200,72	77 175,22	88 977,51	91 875,51
	Арендная плата,лизинговый платеж	8 492,89	7 303,72	7 240,77	3 492,43	1 737,88	3 365,95	29,10	0,00		4 891,90	5 565,84	3 874,83	79,47	0,00	
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	50 787,27	131 501,68	41 830,96	10 554,25	24 111,91	9 036,82	20 422,83	51 445,89	17 096,74	1 321,62	1 077,53	672,12	18 488,57	54 866,35	15 025,28
4.1	*плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размеще-ние отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов*	182,54	522,54	561,99	*20,47*	*109,48*	*148,40*	*12,35*	112,67	*106,47*	*13,44*	32,17	*35,09*	*136,27*	268,22	*272,04*
4.2	*расходы на обязательное страхование*	6 746,37	697,37	513,06	*776,56*	*163,20*	*134,38*	*1 225,11*	230,27	*137,59*	*246,03*	*24,00*	*14,10*	*4 498,67*	*279,90*	*226,98*
4.3	*иные расходы(налог на имущество, земельный, транспортный налог)*	43 858,37	130 281,77	40 755,91	*9 757,22*	*23 839,23*	*8 754,04*	*19 185,37*	51 102,95	*16 852,68*	*1 062,15*	*1 021,35*	*622,93*	*13 853,63*	*54 318,24*	*14 526,26*
	ИТОГО	**449 688,73**	**512 744,91**	**424 514,02**	**109 756,19**	**106 815,36**	**97 061,93**	**135 748,71**	**150 662,03**	**109 168,37**	**23 822,07**	**18 996,46**	**15 314,09**	**180 361,76**	**236 271,06**	**202 969,63**
2	Налог на прибыль	14 766,96	264,87	307,70	3 091,10	28,11	18,44	3 831,96	59,66	62,28	84,98	23,34	34,39	7 758,91	153,75	192,59
3	Экономия (перерасход) , определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования				0,00			0,00			0,00					0,00
4	Выпадающие доходы / экономия средств			0,00					-35 010,11							
5	**Итого неподконтрольных расходов**	**464 455,69**	**513 009,78**	**424 821,72**	**112 847,29**	**106 843,47**	**97 080,36**	**139 580,67**	**115 711,59**	**109 230,65**	**23 907,05**	**19 019,80**	**15 348,49**	**188 120,67**	**236 424,82**	**203 162,22**

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 139 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

Приложение 3

Расходы на приобретение энергетических ресурсов АО «Татэнерго» на 2022 год

		АО "Татэнерго" (ВСЕГО)			КТЭЦ-1			КТЭЦ-2			ЗГРЭС			НЧТЭЦ		
		2020 год (факт)	2021 год (утверждено)	2022 год (план)	2020 год (факт)	2021 год (утверждено)	2022 год (план)	2020 год (факт)	2021 год (утверждено)	2022 год (план)	2020 год (факт)	2021 год (утверждено)	2022 год (план)	2020 год (факт)	2021 год (утверждено)	2022 год (план)
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*	*8*	*9*	*10*	*11*	*12*	*13*	*14*	*15*	*16*	*17*
1	Расходы на топливо	3 924 605,90	4 504 299,84	4 579 966,08	751 983,31	878 147,02	860 394,96	1 077 396,71	1 112 069,11	1 194 113,96	133 970,42	144 154,96	142 713,07	1 961 255,46	2 369 928,76	2 382 744,09
2	Расходы на электрическую энергию	4 196,36	3 378,35	4 434,39	915,7	531,96	678,68	1 596,7	912,7	1 217,3	137,1	6,0	10,2	1 546,9	1 927,6	2 528,3
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-												
4	Расходы на холодную воду	14 853,56	13 718,22	15 040,50	-	-	-	3 026,4	2 112,6	2 265,6	23,3	-	24,8	11 803,9	11 605,6	12 750,2
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-							-				-	-
ИТОГО		**3 943 655,8**	**4 521 396,4**	**4 599 440,97**	**752 899,0**	**878 679,0**	**861 073,64**	**1 082 019,8**	**1 115 094,5**	**1 197 596,82**	**134 130,8**	**144 161,0**	**142 748,00**	**1 974 606,3**	**2 383 461,9**	**2 398 022,51**

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 140 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

Приложение 4

Расчет расходов на топливо АО «Татэнерго» 1 полугодие 2022 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"				
			Всего	Казанская ТЭЦ1	Казанская ТЭЦ2	Заинская ГРЭС	Набережночелнинская ТЭЦ
1	Выработка электроэнергии, всего	млн.кВтч	5 411,69	1 109,282	1 012,095	1 581,560	1 708,753
2	Расход электроэнергии на собств. нужды:	млн.кВтч	415,04	71,59	77,92	107,43	158,11
2.1	на производство электроэнергии	млн.кВтч	288,06	52,03	47,07	102,52	86,44
2.1.1	то же в % к выработке электроэнергии	%	5,32	4,69	4,65	6,48	5,06
2.2	на производство теплоэнергии	млн.кВтч	126,99	19,56	30,84	4,91	71,67
2.2.1	то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал	30,68	26,39	31,33	43,13	31,17
3	Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВтч	4 996,65	1 037,69	934,18	1 474,13	1 550,64
4	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч	2,51	0,33	0,637	1,12	0,42
4.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,05	0,03	0,07	0,08	0,03
5	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн.кВтч	32,28	3,96	6,900	13,19	8,23
5.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,65	0,38	0,74	0,89	0,53
6	**Полезный отпуск электроэнергии в сеть**	**млн.кВтч**	**4 961,86**	**1 033,41**	**926,64**	**1 459,82**	**1 541,99**
7	Отпуск теплоэнергии с коллекторов	тыс.Гкал	4 139,27000	741,0790	984,6160	113,9150	2 299,6600
8	Отпуск теплоэнергии на собств. нужды:	тыс.Гкал	16,24	3,06	1,59	7,11	4,49
8.1	то же в % к выработке теплоэнергии	%	0,39	0,4128	0,1618	6,2371	0,1951
9	**Отпуск теплоэнергии в сеть**	**тыс.Гкал**	**4 123,0270**	**738,0200**	**983,0230**	**106,8100**	**2 295,1740**
10	Отпуск э/э с шин	млн.кВтч	4 996,65	1 037,69	934,18	1 474,13	1 550,64
11	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во э/э	г/кВтч	280,60	230,78	220,43	352,24	282,07
12	**Расход усл. топлива на пр-во э/э**	**тыс.тут**	**1 402,04**	**239,48**	**205,92**	**519,25**	**437,39**
13	Выработка теплоэнергии	тыс.Гкал	4 139,27	741,08	984,62	113,92	2 299,66
14	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во т/э	кг/Гкал	134,87	148,55	138,89	169,78	*127,00*
15	**Итого расход усл. топлива на пр-во т/э**	**тыс.тут**	**558,24**	**110,09**	**136,75**	**19,34**	**292,06**
16	Расход т.у.т., всего	тыс.тут	1 960,28	349,57	342,67	538,59	729,45
17	Удельный вес расхода топлива на т/э (п.15/п.16)	%	28,48	31,49	39,91	3,590948	40,038413
18	**РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА**	тыс.тут	1 960,28	349,57	342,67	538,59	729,45
18.1	уголь всего, в том числе:	тыс.тут	1,36	0,00	1,36	0,00	0,00
18.1.1	Кузнецкий	тыс.тут	1,36	0,00	1,36	0,00	0,00
18.2	мазут	тыс.тут	24,93	0,00	0,00	8,93	16,00
18.3	газ всего, в том числе:	тыс.тут	1 933,99	349,57	341,31	529,66	713,45
18.3.1	Газ лимитный	тыс.тут	1 933,99	349,57	341,31	529,66	713,45
18.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.3.3	Газ коммерческий	тыс.тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.5	на производство т/э	тыс.тут	558,24	110,09	136,75	19,34	292,06
19	**ДОЛЯ**	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
19.1	уголь всего, в том числе:	%	0,07	0,00	0,40	0,00	0,00
19.1.1	Кузнецкий	%	0,07		0,397314		
19.2	мазут	%	1,27			1,658152	2,19398
19.3	газ всего, в том числе:	%	98,66	100,00	99,603	98,34	97,81
19.3.1	Газ лимитный	%	98,66	100,000	99,603	98,34	97,81
20	**ПЕРЕВОДНОЙ КОЭФФИЦИЕНТ**						
20.1	уголь всего, в том числе:		0,85	0,00	0,85	0,00	0,00
20.1.1	Кузнецкий		0,85		0,85		
20.2	мазут		1,38	1,38		1,38	1,38
20.3	газ всего, в том числе:		1,16	1,17	1,17	1,15	1,17
20.3.1	Газ лимитный		1,16	1,17	1,17	1,15	1,17
21	**РАСХОД НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**						
21.1	уголь всего, в том числе:	тыс. тнт	1,59	0,00	1,59	0,00	0,00
21.1.1	Кузнецкий	тыс. тнт	1,59	0,00	1,59	0,00	0,00
21.2	мазут	тыс. тнт	18,07	0,00	0,00	6,47	11,60
21.3	газ всего, в том числе:	млн.куб.м	1 663,14	298,97	290,63	461,92	611,62
21.3.1	Газ лимитный	млн.куб.м	1 663,14	298,97	290,63	461,92	611,62
22	**ЦЕНА НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**						
22.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	2 296,94	0,00	2 296,94	0,00	0,00

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 141 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"				
			Всего	Казанская ТЭЦ1	Казанская ТЭЦ2	Заинская ГРЭС	Набережночелнинская ТЭЦ
22.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	2 296,94		2 296,94		
22.2	мазут	руб/тнт	7 877,34	5 602,66		7 301,48	8 198,68
22.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб. м	4 590,31	4 615,54	4 635,83	4 526,34	4 604,67
22.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб. м	4 590,31	4 615,54	4 635,83	4 526,34	4 604,67
23	**СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**	тыс.руб	7 780 340,66	1 379 913,77	1 350 973,46	2 138 062,51	2 911 390,92
23.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	3 658,18	0,00	3 658,18	0,00	0,00
23.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	3 658,18	0,00	3 658,18	0,00	0,00
23.2	мазут	тыс.руб	142 332,20	0,00	0,00	47 251,33	95 080,87
23.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	7 634 350,28	1 379 913,77	1 347 315,28	2 090 811,18	2 816 310,05
23.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	7 634 350,28	1 379 913,77	1 347 315,28	2 090 811,18	2 816 310,05
23.5	на производство т/э	тыс.руб	2 216 168,39	434 577,55	539 139,42	76 776,71	1 165 674,72
24	**СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА**	тыс.руб	2 216 168,39	434 577,55	539 139,42	76 776,71	1 165 674,72
24.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	1 459,89	0,00	1 459,89	0,00	0,00
24.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	1 459,89	0,00	1 459,89	0,00	0,00
24.2	мазут	тыс.руб	39 765,64	0,00	0,00	1 696,77	38 068,87
24.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	2 174 942,86	434 577,55	537 679,53	75 079,94	1 127 605,85
24.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	2 174 942,86	434 577,55	537 679,53	75 079,94	1 127 605,85
24.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25	**ТАРИФ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ / ТАРИФ ГРО, ПССУ**						
25.2	мазут	руб/тнт	0,00				
25.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб. м	371,50	500,30	500,30	36,57	500,30
25.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб. м	371,50	500,30	500,30	36,57	500,30
25.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб. м	0,00			36,57	500,30
25.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб. м	0,00				
26	**СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ**	тыс.руб	617 864,30	149 575,34	145 402,77	16 892,45	305 993,73
26.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	617 864,30	149 575,34	145 402,77	16 892,45	305 993,73
26.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	617 864,30	149 575,34	145 402,77	16 892,45	305 993,73
26.5	на производство т/э	тыс.руб	228 254,11	47 105,90	58 026,58	606,60	122 515,03
27	**СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА**	тыс.руб	228 254,11	47 105,90	58 026,58	606,60	122 515,03
27.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	228 254,11	47 105,90	58 026,58	606,60	122 515,03
27.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	228 254,11	47 105,90	58 026,58	606,60	122 515,03
27.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28	**СТОИМОСТЬ НАТУР.ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**	тыс.руб	8 398 204,96	1 529 489,11	1 496 376,23	2 154 954,96	3 217 384,66
28.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	3 658,18	0,00	3 658,18	0,00	0,00
28.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	3 658,18	0,00	3 658,18	0,00	0,00
28.2	мазут	тыс.руб	142 332,20	0,00	0,00	47 251,33	95 080,87
28.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	8 252 214,58	1 529 489,11	1 492 718,05	2 107 703,63	3 122 303,79
28.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	8 252 214,58	1 529 489,11	1 492 718,05	2 107 703,63	3 122 303,79
28.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28.5	на производство т/э	тыс.руб	**2 444 422,51**	481 683,45	597 166,00	77 383,31	1 288 189,75

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 142 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"				
			Всего	Казанская ТЭЦ1	Казанская ТЭЦ2	Заинская ГРЭС	Набережночелнинская ТЭЦ
29	**ЦЕНА УСЛОВНОГО ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**	руб/тут	4 284,18	4 375,35	4 366,78	4 001,11	4 410,69
29.1	уголь всего, в том числе:	руб/тут	2 686,90	0,00	2 686,90	0,00	0,00
29.1.1	Кузнецкий	руб/тут	2 686,90	0,00	2 686,90	0,00	0,00
29.2	мазут	руб/тут	5 708,22	0,00	0,00	5 290,93	5 941,07
29.3	газ всего, в том числе:	руб/тут	4 266,95	4 375,35	4 373,48	3 979,36	4 376,36
29.3.1	Газ лимитный	руб/тут	4 266,95	4 375,35	4 373,48	3 979,36	4 376,36
29.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29.3.3	Газ коммерческий	руб/тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29.5	на производство т/э	руб/тут	4 378,78	4 375,35	4 366,78	4 001,11	4 410,69
30	**ЦЕНА НАТУР. ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**						
30.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	2 296,94	0,00	2 296,94	0,00	0,00
30.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	2 296,94	0,00	2 296,94	0,00	0,00
30.2	мазут	руб/тнт	7 877,34	5 602,66	0,00	7 301,48	8 198,68
30.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	4 961,82	5 115,84	5 136,13	4 562,91	5 104,97
30.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	4 961,82	5 115,84	5 136,13	4 562,91	5 104,97
31	Топливная составляющая тарифа	руб/тыс.Гкал	592,87	652,67	607,48	724,49	561,26

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 143 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

Приложение 4 (продолжение)

Расчет расходов на топливо АО «Татэнерго» на 2 полугодие 2022 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"				
			Всего	Казанская ТЭЦ1	Казанская ТЭЦ2	Заинская ГРЭС	Набережночелнинская ТЭЦ
1	Выработка электроэнергии, всего	млн.кВтч	6 598,61	1 033,609	1 070,621	2 359,531	1 711,714
2	Расход электроэнергии на собств. нужды:	млн.кВтч	449,13	65,52	80,63	153,24	149,74
2.1	на производство электроэнергии	млн.кВтч	339,81	50,53	49,72	149,05	90,52
2.1.1	то же в % к выработке электроэнергии	%	5,15	4,89	4,64	6,32	5,29
2.2	на производство теплоэнергии	млн.кВтч	109,32	14,99	30,91	4,20	59,22
2.2.1	то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал	33,54	27,87	34,13	46,14	34,33
3	Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВтч	6 149,48	968,09	989,99	2 206,29	1 561,98
4	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч	2,79	0,34	0,66	1,26	0,54
4.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,05	0,04	0,07	0,06	0,03
5	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн.кВтч	35,58	3,95	7,15	15,77	8,71
5.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,58	0,41	0,72	0,71	0,56
6	**Полезный отпуск электроэнергии в сеть**	**млн.кВтч**	**6 111,11**	**963,80**	**982,18**	**2 189,26**	**1 552,73**
7	Отпуск теплоэнергии с коллекторов	тыс.Гкал	3 259,4030	537,7000	905,73	91,01	1 724,96
8	Отпуск теплоэнергии на собств. нужды:	тыс.Гкал	14,21	2,46	1,50	6,48	3,77
8.1	то же в % к выработке теплоэнергии	%	0,44	0,46	0,17	7,12	0,22
9	**Отпуск теплоэнергии в сеть**	**тыс.Гкал**	**3 245,1970**	**535,2440**	**904,2280**	**84,5340**	**1 721,1910**
10	Отпуск э/э с шин	млн.кВтч	6 149,48	968,09	989,99	2 206,29	1 561,98
11	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во э/э	г/кВтч	282,77	235,98	225,97	361,35	313,39
12	**Расход усл. топлива на пр-во э/э**	**тыс.тут**	**1 738,92**	**228,45**	**223,70**	**797,25**	**489,51**
13	Выработка теплоэнергии	тыс.Гкал	3 259,40	537,70	905,73	91,01	1 724,96
14	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во т/э	кг/Гкал	138,35	150,18	140,41	170,54	131,88
15	**Итого расход усл. топлива на пр-во т/э**	**тыс.тут**	**450,94**	**80,75**	**127,17**	**15,52**	**227,49**
16	Расход т.у.т., всего	тыс.тут	2 189,86	309,21	350,88	812,77	717,00
17	Удельный вес расхода топлива на т/э (п.15/п.16)	%	20,59	26,12	36,24	1,91	31,73
18	**РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА**	тыс.тут	2 189,86	309,21	350,88	812,77	717,00
18.1	уголь всего, в том числе:	тыс.тут	1,45	0,00	1,45	0,00	0,00
18.1.1	Кузнецкий	тыс.тут	1,45	0,00	1,45	0,00	0,00
	Добавить разрез	**тыс.тут**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2	мазут	тыс.тут	32,40	2,18	0,00	10,53	19,69
18.3	газ всего, в том числе:	тыс.тут	2 156,01	307,03	349,43	802,24	697,32
18.3.1	Газ лимитный	тыс.тут	2 156,01	307,03	349,43	802,24	697,32
	Добавить вид топлива	тыс.тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.5	на производство т/э	тыс.тут	450,94	80,75	127,17	15,52	227,49
19	**ДОЛЯ**	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
19.1	уголь всего, в том числе:	%	0,07	0,00	0,41	0,00	0,00
19.1.1	Кузнецкий	%	0,07		0,412979		
19.2	мазут	%	1,48	0,70386		1,29569	2,7460
19.3	газ всего, в том числе:	%	98,45	99,296	99,587	98,704	97,254
19.3.1	Газ лимитный	%	98,45	99,296	99,587	98,704	97,254
20	**ПЕРЕВОДНОЙ КОЭФФИЦИЕНТ**						
20.1	уголь всего, в том числе:		0,85	0,00	0,85	0,00	0,00
20.1.1	Кузнецкий		0,85		0,85		
20.2	мазут		1,38	1,38		1,38	1,38
20.3	газ всего, в том числе:		1,16	1,17	1,17	1,15	1,17
20.3.1	Газ лимитный		1,16	1,17	1,17	1,15	1,17
21	**РАСХОД НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**						
21.1	уголь всего, в том числе:	тыс. тнт	1,70	0,00	1,70	0,00	0,00
21.1.1	Кузнецкий	тыс. тнт	1,70	0,00	1,70	0,00	0,00
21.2	мазут	тыс. тнт	23,48	1,57709	0,00	7,63	14,27
21.3	газ всего, в том числе:	млн.куб.м	1 856,81	261,99	297,54	699,64	597,63
21.3.1	Газ лимитный	млн.куб.м	1 856,81	261,99	297,54	699,64	597,63

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 144 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"				
			Всего	Казанская ТЭЦ1	Казанская ТЭЦ2	Заинская ГРЭС	Набережночелнинская ТЭЦ
21.3.2	Газ сверхлимитный	млн.куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21.3.3	Газ коммерческий	млн.куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	**ЦЕНА НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**						
22.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	2 223,80	0,00	2 223,80	0,00	0,00
22.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	2 223,80		2 223,80		
22.2	мазут	руб/тнт	10 534,68	5 602,66		9 128,09	11 832,22
22.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	4 810,77	4 846,32	4 867,62	4 752,66	4 834,90
22.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	4 810,77	4 846,32	4 867,62	4 752,66	4 834,90
22.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м	0,00	4 846,32	4 867,62	4 752,66	4 834,90
22.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб.м	0,00				
23	**СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**	тыс.руб	9 183 752,42	1 278 539,62	1 452 095,65	3 394 817,31	3 058 299,84
23.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	3 769,47	0,00	3 769,47	0,00	0,00
23.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	3 769,47	0,00	3 769,47	0,00	0,00
23.2	мазут	тыс.руб	247 304,91	8 835,89	0,00	69 657,70	168 811,32
23.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	8 932 678,04	1 269 703,73	1 448 326,18	3 325 159,61	2 889 488,52
23.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	8 932 678,04	1 269 703,73	1 448 326,18	3 325 159,61	2 889 488,52
23.5	на производство т/э	тыс.руб	1 895 382,74	333 895,34	526 309,11	64 826,46	970 351,84
24	**СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА**	тыс.руб	1 895 382,74	333 895,34	526 309,11	64 826,46	970 351,84
24.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	1 366,24	0,00	1 366,24	0,00	0,00
24.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	1 366,24	0,00	1 366,24	0,00	0,00
24.2	мазут	тыс.руб	57 198,94	2 307,53	0,00	1 330,16	53 561,25
24.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	1 836 817,57	331 587,81	524 942,88	63 496,29	916 790,59
24.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	1 836 817,57	331 587,81	524 942,88	63 496,29	916 790,59
25	**ТАРИФ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ / ТАРИФ ГРО, ПССУ**						
25.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0,00				
25.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	422,40	655,01	655,01	37,67	655,01
25.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	422,40	655,01	655,01	37,67	655,01
25.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м	0,00			37,67	655,01
25.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб.м	0,00				
26	**СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ**	тыс.руб	784 313,89	171 608,42	194 893,77	26 357,32	391 454,39
26.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	784 313,89	171 608,42	194 893,77	26 357,32	391 454,39
26.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	784 313,89	171 608,42	194 893,77	26 357,32	391 454,39
26.5	на производство т/э	тыс.руб	240 160,83	44 816,17	70 638,85	503,31	124 202,50
27	**СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА**	тыс.руб	240 160,83	44 816,17	70 638,85	503,31	124 202,50
27.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	240 160,83	44 816,17	70 638,85	503,31	124 202,50
27.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	240 160,83	44 816,17	70 638,85	503,31	124 202,50
28	**СТОИМОСТЬ НАТУР.ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**	тыс.руб	9 968 066,31	1 450 148,04	1 646 989,41	3 421 174,62	3 449 754,23
28.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	3 769,47	0,00	3 769,47	0,00	0,00
28.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	3 769,47	0,00	3 769,47	0,00	0,00
28.2	мазут	тыс.руб	247 304,91	8 835,89	0,00	69 657,70	168 811,32
28.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	9 716 991,94	1 441 312,15	1 643 219,95	3 351 516,93	3 280 942,91
28.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	9 716 991,94	1 441 312,15	1 643 219,95	3 351 516,93	3 280 942,91

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 145 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"				
			Всего	Казанская ТЭЦ1	Казанская ТЭЦ2	Заинская ГРЭС	Набережночелнинская ТЭЦ
28.5	на производство т/э	тыс.руб	**2 135 543,58**	378 711,51	596 947,96	65 329,77	1 094 554,34
29	**ЦЕНА УСЛОВНОГО ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**	руб/тут	4 551,92	4 689,92	4 693,91	4 209,27	4 811,35
29.1	уголь всего, в том числе:	руб/тут	2 601,34	0,00	2 601,34	0,00	0,00
29.1.1	Кузнецкий	руб/тут	2 601,34	0,00	2 601,34	0,00	0,00
29.2	мазут	руб/тут	7 633,83	4 059,90	0,00	6 614,56	8 574,07
29.3	газ всего, в том числе:	руб/тут	4 506,93	4 694,39	4 702,59	4 177,70	4 705,11
29.3.1	Газ лимитный	руб/тут	4 506,93	4 694,39	4 702,59	4 177,70	4 705,11
29.5	на производство т/э	руб/тут	4 735,76	4 689,92	4 693,91	4 209,27	4 811,35
30	**ЦЕНА НАТУР. ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**						
30.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	2 223,80	0,00	2 223,80	0,00	0,00
30.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	2 223,80	0,00	2 223,80	0,00	0,00
30.2	мазут	руб/тнт	10 534,68	5 602,66	0,00	9 128,09	11 832,22
30.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	5 233,16	5 501,33	5 522,63	4 790,33	5 489,91
30.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	5 233,16	5 501,33	5 522,63	4 790,33	5 489,91
30.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м	0,00	4 846,32	4 867,62	4 790,33	5 489,91
30.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31	Топливная составляющая тарифа	руб/тыс.Гкал	658,06	707,55	660,17	772,82	635,93

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 146 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

Приложение 4 (продолжение)

Расчет расходов на топливо АО «Татэнерго» на 2022 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	ОАО "Генерирующая компания"				
			Всего	Казанская ТЭЦ1	Казанская ТЭЦ2	Заинская ГРЭС	Набережночелнинская ТЭЦ
1	Выработка электроэнергии, всего	млн.кВтч	11 587,16	2 142,89	2 082,72	3 941,09	3 420,47
2	Расход электроэнергии на собств. нужды:	млн.кВтч	864,18	137,10	158,55	260,67	307,85
2.1	на производство электроэнергии	млн.кВтч	627,86	102,56	96,79	251,56	176,96
2.1.1	то же в % к выработке электроэнергии	%	5,42	4,79	4,65	6,38	5,17
2.2	на производство теплоэнергии	млн.кВтч	236,31	34,55	61,76	9,11	130,89
2.2.1	то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал	31,94	27,02	32,67	44,47	32,52
3	Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВтч	10 722,99	2 005,79	1 924,17	3 680,42	3 112,62
4	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч	5,30	0,67	1,29	2,38	0,96
4.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,05	0,03	0,07	0,06	0,03
5	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн.кВтч	67,85	7,91	14,048	28,96	16,94
5.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,63	0,39	0,73	0,79	0,54
6	**Полезный отпуск электроэнергии в сеть**	**млн.кВтч**	**10 649,84**	**1 997,21**	**1 908,82**	**3 649,08**	**3 094,72**
7	Отпуск теплоэнергии с коллекторов	тыс.Гкал	7 398,6730	1 278,7790	1 890,3460	204,9250	4 024,6230
8	Отпуск теплоэнергии на собств. нужды:	тыс.Гкал	30,45	5,52	3,10	13,58	8,2580
8.1	то же в % к выработке теплоэнергии	%	0,41	0,43	0,16	6,63	0,21
9	**Отпуск теплоэнергии в сеть**	**тыс.Гкал**	**7 368,2240**	**1 273,2640**	**1 887,2510**	**191,3440**	**4 016,365**
10	Отпуск э/э с шин	млн.кВтч	10 722,99	2 005,79	1 924,17	3 680,42	3 112,62
11	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во э/э	г/кВтч	292,92	233,29	223,28	357,70	297,79
12	**Расход усл. топлива на пр-во э/э**	**тыс.тут**	**3 140,96**	**467,93**	**429,62**	**1 316,50**	**926,90**
13	Выработка теплоэнергии	тыс.Гкал	**7 398,6730**	1 278,78	1 890,35	204,93	4 024,62
14	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во т/э	кг/Гкал	**136,40**	**149,24**	**139,62**	**170,12**	**129,09**
15	**Итого расход усл. топлива на пр-во т/э**	**тыс.тут**	**1 009,1830**	**190,84**	**263,93**	**34,86**	**519,55**
16	Расход т.у.т., всего	тыс.тут	4 150,14	658,77	693,55	1 351,36	1 446,45
17	Удельный вес расхода топлива на т/э (п.15/п.16)	%	24,32	28,97	38,05	2,58	35,92
18	**РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА**	тыс.тут	4 150,14	658,77	693,55	1 351,36	1 446,45
18.1	уголь всего, в том числе:	тыс.тут	2,81	0,00	2,81	0,00	0,00
18.1.1	Кузнецкий	тыс.тут	2,81	0,00	2,81	0,00	0,00
	Добавить разрез	**тыс.тут**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2	мазут	тыс.тут	57,33	2,18	0,00	19,46	35,69
18.3	газ всего, в том числе:	тыс.тут	4 090,00	656,60	690,74	1 331,90	1 410,76
18.3.1	Газ лимитный	тыс.тут	4 090,00	656,60	690,74	1 331,90	1 410,76
	Добавить вид топлива	тыс.тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.5	на производство т/э	тыс.тут	1 009,18	190,84	263,93	34,86	519,55
19	**ДОЛЯ**	%	100,00000	100,00000	100,00000	100,00000	100,00000
19.1	уголь всего, в том числе:	%	0,07	0,00	**0,41**	0,00	0,00
19.1.1	Кузнецкий	%	0,068	0,00	0,41	0,00	0,00
19.2	мазут	%	**1,381**	**0,33**	**0,00**	**1,44**	**2,47**
19.3	газ всего, в том числе:	%	**98,551**	**99,67**	**99,59**	**98,56**	**97,53**
19.3.1	Газ лимитный	%	**98,551**	**99,67**	**99,59**	**98,56**	**97,53**
19.3.2	Газ сверхлимитный	%	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
19.3.3	Газ коммерческий	%	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
20	**ПЕРЕВОДНОЙ КОЭФФИЦИЕНТ**						
20.1	уголь всего, в том числе:		0,85	0,00	0,85	0,00	0,00
20.1.1	Кузнецкий		0,85	0,00	0,85	0,00	0,00
20.2	мазут		1,38	1,38	0,00	1,38	1,38
20.3	газ всего, в том числе:		1,16	1,17	1,17	1,15	1,17
20.3.1	Газ лимитный		1,16	1,17	1,17	1,15	1,17
20.3.2	Газ сверхлимитный		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20.3.3	Газ коммерческий		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	**РАСХОД НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**						
21.1	уголь всего, в том числе:	тыс. тнт	3,29	0,00	3,29	0,00	0,00

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 147 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

№ п/п	Показатели	Единица измерения	ОАО "Генерирующая компания"				
			Всего	Казанская ТЭЦ1	Казанская ТЭЦ2	Заинская ГРЭС	Набережночелнинская ТЭЦ
21.1.1	Кузнецкий	тыс. тнт	3,29	0,00	3,29	0,00	0,00
21.2	мазут	тыс. тнт	41,54	1,58	0,00	14,10	25,86
21.3	газ всего, в том числе:	млн.куб.м	3 519,95	560,96	588,17	1 161,56	1 209,25
21.3.1	Газ лимитный	млн.куб.м	3 519,95	560,96	588,17	1 161,56	1 209,25
22	**ЦЕНА НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**						
22.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	2 259,23	0,00	2 259,23	0,00	0,00
22.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	2 259,23	0,00	2 259,23	0,00	0,00
22.2	мазут	руб/тнт	9 378,93	5 602,66	0,00	8 289,89	10 203,00
22.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	4 706,60	4 723,32	4 753,08	4 662,66	4 718,45
22.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	4 706,60	4 723,32	4 753,08	4 662,66	4 718,45
22.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23	**СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**	тыс.руб	16 964 093,08	2 658 453,39	2 803 069,10	5 532 879,82	5 969 690,77
23.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	7 427,64	0,00	7 427,64	0,00	0,00
23.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	7 427,64	0,00	7 427,64	0,00	0,00
23.2	мазут	тыс.руб	389 637,11	8 835,89	0,00	116 909,03	263 892,19
23.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	16 567 028,33	2 649 617,50	2 795 641,46	5 415 970,79	5 705 798,57
23.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	16 567 028,33	2 649 617,50	2 795 641,46	5 415 970,79	5 705 798,57
23.5	на производство т/э	тыс.руб	4 111 551,14	768 472,88	1 065 448,53	141 603,16	2 136 026,56
24	**СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА**	тыс.руб	4 111 551,14	768 472,88	1 065 448,53	141 603,16	2 136 026,56
24.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	2 823,25	0,00	2 823,25	0,00	0,00
24.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	2 823,25	0,00	2 823,25	0,00	0,00
24.2	мазут	тыс.руб	99 970,00	2 554,17	0,00	2 992,06	94 423,77
24.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	4 008 757,88	765 918,71	1 062 625,28	138 611,11	2 041 602,78
24.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	4 008 757,88	765 918,71	1 062 625,28	138 611,11	2 041 602,78
25	**ТАРИФ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ / ТАРИФ ГРО, ПССУ**						
25.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	398,35	572,56	578,56	37,23	576,76
25.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	398,35	572,56	578,56	37,23	576,76
26	**СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ**	тыс.руб	1 402 178,19	321 183,76	340 296,54	43 249,77	697 448,12
26.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	1 402 178,19	321 183,76	340 296,54	43 249,77	697 448,12
26.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	1 402 178,19	321 183,76	340 296,54	43 249,77	697 448,12
26.5	на производство т/э	тыс.руб	468 414,95	91 922,07	128 665,43	1 109,91	246 717,54
27	**СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА**	тыс.руб	468 414,95	91 922,07	128 665,43	1 109,91	246 717,54
27.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	468 414,95	91 922,07	128 665,43	1 109,91	246 717,54
27.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	468 414,95	91 922,07	128 665,43	1 109,91	246 717,54
28	**СТОИМОСТЬ НАТУР.ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**	тыс.руб	18 366 271,27	2 979 637,15	3 143 365,64	5 576 129,58	6 667 138,89
28.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	7 427,64	0,00	7 427,64	0,00	0,00
28.1.0							
28.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	7 427,64	0,00	7 427,64	0,00	0,00
		тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28.2	мазут	тыс.руб	389 637,11	8 835,89	0,00	116 909,03	263 892,19
28.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	17 969 206,52	2 970 801,26	3 135 938,00	5 459 220,55	6 403 246,70

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 148 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

№ п/п	Показатели	Единица измерения	ОАО "Генерирующая компания"				
			Всего	Казанская ТЭЦ1	Казанская ТЭЦ2	Заинская ГРЭС	Набережночелнинская ТЭЦ
28.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	17 969 206,52	2 970 801,26	3 135 938,00	5 459 220,55	6 403 246,70
28.5	на производство т/э	тыс.руб	**4 579 966,08**	860 394,96	1 194 113,96	142 713,07	2 382 744,09
29	**ЦЕНА УСЛОВНОГО ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**	руб/тут	4 425,46	4 523,00	4 532,28	4 126,31	4 609,30
29.1	уголь всего, в том числе:	руб/тут	2 642,78	0,00	2 642,78	0,00	0,00
29.1.1	Кузнецкий	руб/тут	2 642,78	0,00	2 642,78	0,00	0,00
		руб/тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29.2	мазут	руб/тут	6 796,33	4 059,90	0,00	6 007,16	7 393,48
29.3	газ всего, в том числе:	руб/тут	4 393,45	4 524,54	4 539,97	4 098,82	4 538,86
29.3.1	Газ лимитный	руб/тут	4 393,45	4 524,54	4 539,97	4 098,82	4 538,86
29.5	на производство т/э	руб/тут	4 538,29	4 508,46	4 524,41	4 093,78	4 586,13
30	**ЦЕНА НАТУР. ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**						
30.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	2 259,23	0,00	2 259,23	0,00	0,00
30.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	2 259,23	0,00	2 259,23	0,00	0,00
		руб/тнт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30.2	мазут	руб/тнт	9 378,93	5 602,66	0,00	8 289,89	10 203,00
30.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	5 104,95	5 295,88	5 331,65	4 699,89	5 295,21
30.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	5 104,95	5 295,88	5 331,65	4 699,89	5 295,21
31	Топливная составляющая тарифа	руб/тыс.Гкал	621,58	675,74	632,73	745,85	593,26
32	К выработки 1 полугодия		0,56	0,58	0,52	0,56	0,57
33	К выработки 2 полугодия		0,44	0,42	0,48	0,44	0,43

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 149 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

к предложению о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую с коллекторов источников тепловой энергии **АО «Татэнерго»** (котельный цех БСИ филиала АО «Татэнерго») потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2022 год

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение АО «Татэнерго» (котельный цех БСИ филиала АО «Татэнерго») о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую с коллекторов источников тепловой энергии потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2022 год.

Заявление на установление/корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 28.04.2021 № 101-39/2492	
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложен ия регулируемой организации Приказом Госкомитета от 03.05.2018 № 125 открыто тарифное дело №29-4/тэ об установлении тарифов на 2019-2023 годы. На основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 04.05.2021 № Пр-192/2021 открыто тарифное дело №29-4/тэ/к-2022 о корректировке тарифов на:	
Период регулирования	**2022**
При формировании тарифов применен **метод индесации установленных тарифов** (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.	Приказ Госкомитета от 03.05.2018 № 125
Действующие тарифы	
Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 30.11.2018 № 5-59/тэ (с учетом изменений, внесенных постановлениями от 13.12.2019 №5-122/тэ, от 17.12.2020 № 522-100/тэ-2020) были установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую с коллекторов источников тепловой энергии АО «Татэнерго» (котельный цех БСИ филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ») потребителялм, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы.	

Год	**1 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	**2 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
Филиал АО «Татэнерго» - котельный цех Набережночелнинской ТЭЦ				
2019	2 021,61		2 093,87	*103,6*
2020	2 093,87	*100,0*	2 715,15	*129,7*
2021	2 283,78	*84,1*	2 293,80	*100,4*
2022	2 050,00	*89,4*	2 086,67	*101,8*
2023	2 086,67	*100,0*	2 193,24	*105,1*

Сведения по организации	
Полное наименование	Акционерное общество «Татэнерго»

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 150 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

организации	
ИНН/КПП	ИНН 1657036630/ КПП 997450001
ОГРН	1021603139690
Руководитель организации	Генеральный директор Хазиев Раузил Магсумянович.
Юридический адрес	420107, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Салимжанова, 1.
Почтовый адрес	420107, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Салимжанова, 1.
Организация применяет режим налогообложения:	Организация применяет **общую систему налогообложения**

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2022 г
Количество источников	шт.	1
Установленная мощность	Гкал/час	590,0

Котельный цех БСИ предназначен для выработки тепловой энергии в виде сетевой воды и пара на нужды производственных потребителей и потребителей жилищно-коммунального сектора Юго-Западной части г. Набережные Челны.

Установленная тепловая мощность котельного цеха БСИ – 590,0 Гкал/час. В котельном цехе установлено 7 паровых и 6 водогрейных котлов. Основным топливом для станции служит природный газ, резервным топливом – мазут. Состав и технические характеристики котлового оборудования котельной Котельного цеха БСИ (Фабричный проезд, д.8)

Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	КПД котлов, %	Дата обследования котлов
ДКВР-20/13	1	1972	2,3	-	-
ДКВР-20/13	1	1972	2,3	-	14.12.2018
ДКВР-10/13	1	2011	2,3	92,25	-
ДКВР-20/13	1	1973	2,3	90,29	20.02.2018
ГМ-50-14	1	1979	40,3	-	-
ГМ-50-14	1	1978	40,3	91,7	13.09.2016
ГМ-50-14	1	1978	40,3	91,55	13.09.2016
ПТВМ-100	1	1976	100	95,68	22.09.2016
ПТВМ-100	1	1976	100	95,87	19.09.2016
ПТВМ-100	1	1980	100	95,07	09.02.2019
ПТВМ-100	1	1981	100	95,18	16.11.2015
ПТВМ-30	1	1984	30	-	-
ПТВМ-30	1	1984	30	-	-

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Подтверждающие документы (№ документа, дата)	Срок действия
Котельный цех БСИ	собственность	Кадастровый номе 16:52:08031:303 от 14.09.2018	

Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов на период регулирования:

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 151 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года,%*	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал	*Отклонение к 1 полугодию, %*
109 572,30	**2 293,80**	*100,0*	**2 385,08**	*104,0*

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на теплоноситель, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет теплоснабжающая организация.

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.

Перечень НПА:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

Информация об утвержденной инвестиционной программе

Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)	Приказ Госкомитета от 20.11.2020 № 470/2020 «О внесении изменений в приказ Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.10.2019 № 318 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Татэнерго» в сфере теплоснабжения на 2020-2023 годы» (Приказ Госкомитета от 30.11.2021 №723/2021 «О внесении изменений в приказ Государственного комитета Республики Татарстан по тарифа от 30.10.2019 №318 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Татэнерго» в сфере теплоснабжения на 2020-2023 годы»)

По котельному цеху БСИ филиала АО «Татэнерго» на 2020 год запланировано мероприятие «Модернизация ограждения территории Тепловой станции» на сумму 7570 тыс. руб. – источник финансирования – «амортизация». Приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2020 № 470/2020 внесены изменения суммы финансирования и составила 15 796 тыс. руб. В 2020 году освоена сумма 13 805 тыс.руб. (87%).

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития			
	2021 год	*2022 год*	*2023 год*
Природный газ с 1 июля	*103,0*	*105,0*	*103,0*
Электрическая энергия	*103,0*	*103,0*	*103,0*
Индекс потребительских цен	*103,7*	*104,3*	*104,0*

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 152 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

Индекс цен промышленных производителей	*104,1*	*104,8*	*104,1*

В соответствии с п. 22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - 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.

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения	
Наличие утвержденной схемы теплоснабжения (да/нет)	да
Реквизиты решения	приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 08.11.2019 №1194
Актуализация, дата последней актуализации	на 2020 год выполнена актуализация схемы теплоснабжения г. Набережные Челны до 2035 года

Анализ фактических и плановых объемов					
Пояснительная по изменениям объема отпуска тепловой энергии	Объемы отпуска тепловой энергии на 2022год соответствуют актуализаированной схеме теплоснабжения г. Набережные Челны до 2035 года (приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 08.11.2019 №1194).				
Баланс производства тепловой энергии, тыс.Гкал					
Показатели	2020г. (факт.)	Принято Госкомитетом на 2021г.	Прогноз организации на 2022г.	Принято Госкомитетом на 2022г.	*Отклонение к 2021г., (%)*
Отпуск теплоэнергии в сеть	182,33	59,690	44,96	44,96	*100,0*
горячая вода	156,61	19,240	19,240	19,240	*100,0*
пар (от 2,5 до 7,0 кгс/см^2)	25,72	40,450	25,72	25,72	*100,0*
Распределение отпуска тепловой энергии по полугодиям принят: 1 полугодие – 24,516 тыс. Гкал; 2 полугодие – 20,441 тыс Гкал.					
Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2020 год					
Анализ произведен на основании следующих документов: - «Отчет о финансовых результатах» (форма 2) В 2020 году фактический полезный отпуск выше планового показателя, при плане 59,64 тыс. гкал. факт – 182,33 тыс. Гкал). Экономия сложилась по статьям: - Расходы на выполнение работ и услуг произв-го характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями – на 1 246,28 тыс. руб., - расход на холодную воду – на 37,99 тыс. руб.					

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 153 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

Превышение расходов отражено организацией по статьям:
-расходы на топливо- на 80 686,52 тыс. руб;
-расходы на покупные электрические ресурсы- на 6 565,63 тыс. руб.;
- расходы на оплату труда персонала – на 6 149,00 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг – на 6 357,50 тыс. руб.

В соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075, орган регулирования ежегодно осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, 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.

Смета затрат на производство тепловой энергии котельным цехом филала АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ приведена *в приложении 1*.

Принятые значения по статьям затрат на 2022 год:

1. Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты в сумме **44 206,27 тыс. руб.** со снижением к уровню 2021 года на 10,6% руб. Расходы на приобретение энергетических ресурсов включают в себя:

3.1. расходы на топливо на технологические цели приняты в сумме в размере **40 700,16 тыс.руб.**, со снижением к предложению организации на 5 068,97 тыс. руб.

Госкомитетом затраты на топливо определены исходя из удельного расхода топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, плановой (расчетной) цены на топливо с учетом затрат на его доставку и расчетного объема отпуска тепловой энергии.

Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии

Нормативный удельный расход топлива на производство тепловой энергии на 2021 год принят Госокмитетом в размере 182,30 кг у.т./Гкал – в соответствии с приказом Госкомитета от 30.07.2021 № Пр-466/2021.

Объем натурального топлива (газа) на 2022 год принят 7,13 млн. куб.м.

Структура топлива определена Госкомитетом с учетом предложения организации и с учетом структуры, учтенной при расчете удельного расхода топлива. В структуре топлива доля лимитного газа составляет 100%.

Оптовая цена на газ на 1 полугодие 2022 года в соответствии с приказом ФАС России от 02.06.2021 №545/21 определена в размере 4 455,0 руб./тыс. куб.м., с 1 июля 2022 года – с ростом на 5%.

Тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» принят на 1 полугодие 2022 года в соответствии с приказом ФАС России от 03.06.2020 №518/20 в размере 789,96 руб./тыс. куб.м., с 1 июля 2022 года – с ростом 4%.

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 154 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

Специальная надбавка на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» принята постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 01.12.2021 № 407-3/г-2021 на 1 полугодие 2022 года в размере 65,34 руб./тыс. куб.м., на 2 полугодие 2022 года в размере 203,02 руб./тыс. куб.м.

Плата за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям газа, принята на 1 полугодие 2022 года – в соответствии с приказом ФАС России от 22.04.2016 №510/16 в размере 66,52 руб./тыс. куб.м., с 1 июля 2022 года – с ростом на 3,0% согласно Прогнозу.

Подробный расчет расходов на топливо приведен в *приложении 2*.

3.2. расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (расходы на электроэнергию) приняты в сумме **3 241,48 тыс. руб.** со снижением к предложению организации на 154,7 тыс. руб.

Поставщиком электрической энергии является АО «Татэнергосбыт». Цена определена исходя из фактических цен на электрическую энергию с приведением к уровню 2022 года с учетом индексации.

3.3. расходы на холодную воду приняты в сумме **264,63 тыс. руб.** по предложению организации.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2022 год, тыс. руб.

№ п. п.	Наименование ресурса	Факт на 2020 год	Утверждено на 2021 год	Корректировка 2022 год	откл к утв. на 2021г.%
1	Расходы на топливо	135 264,10	56 022,24	40 700,16	*72,7*
2	Расходы на электрическую энергию	11 791,42	6 423,48	3 241,48	*50,1*
3	Расходы на тепловую энергию				
4	Расходы на холодную воду	244,74	253,93	264,63	*104,2*
5	Расходы на теплоноситель				
ИТОГО		**147 300,2**	**62 699,64**	**44 206,27**	*70,5*

2. **Операционные (подконтрольные расходы) на 2022 год** скорректированы в соответствии с методическими указаниями с учетом параметров прогноза социально-экономического развития - индекса потребительских цен и приняты в сумме **64 414,08 тыс. руб**.

№ п.п.	Наименование	ед.изм.	**Долгосрочный период регулирования**	
			Утверждено 2021 год	Корректировка 2022 год
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3,7%	4,3%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,00	0,00
3.1.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	590,00	590,00
4	Коэффициент эластичности затрат по		0,75	0,75

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 155 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

	росту активов ($К_{эл}$)			
5	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**62 382,29**	**64 414,08**
	отклонение	%		*103,3%*

3. Неподконтрольные расходы на 2022 год приняты в сумме **20 317,33 тыс.руб.**, в том числе:

3.1. Амортизационные отчисления приняты в сумме 7 088,58 тыс. руб. в соответствии с представленным перечнем основных средств.

3.2. отчисления на социальные нужды приняты в сумме 11 926,72 тыс. руб. или 28% от фонда оплаты труда.

3.3. Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (затраты на водоснабжение и канализование) приняты в сумме 33,76 тыс. руб. с ростом к уровню 2021 года на 10,1%.

3.4. Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду приняты в сумме 11,43 тыс. руб. по предложению организации.

3.5. Расходы на страхование производственных объектов – в сумее 179,45 тыс. руб.

3.7. Налоги и другие обязательные платежи в сумме 1 064,00 тыс. руб., в том чиле:

- налог на имущество принят в сумме 1 064,00 тыс. руб. 2,2% от остаточной стоимости имущества;
- транспортный налог организацией не заявлен.
- земельный налог не заявлен.

4. Внереализационные расходы (услуги банка) приняты в сумме 1,16 тыс. руб. по предложению организации.

5. Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) приняты в сумме 53,61 тыс. руб. в соотвветствии п.74 Основ ценообразования.

6. Налог на прибыль заявлен организацией в размере 21,23тыс.руб. Госкомитетом налог на прибыль рассчитан в размере 13,40 тыс.руб.,

Расчет неподконтрольных расходов приведен в *приложении 3*.

7. В соответствии с п. 51 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э/1 необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов. Размер корректировки необходимой валовой выручки 2022 года, учитывающий отклонение фактических значений параметров расчета тарифов на 2020 год от параметров, принятых при установлении тарифов, определяется как разница между фактической (расчетной) необходимой валовой выручкой 2020 года и товарной выручкой от реализации услуг за указанный период.

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 156 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Госкомитетом величина корректировки необходимой валовой выручки, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2022 год, определена в размере «- 222 586,56 тыс.руб.».

При этом, в связи с тем, что в соответствии с требованиями действующего законодательства тарифы первого полугодия 2022 года устанавливаются на уровне, не превышающем уровень тарифов второго полугодия 2021 года, величина корректировки, рассчитанная исходя из годовых показателей 2020 года, в полном объеме будет отнесена на второе полугодие 2022года. Госкомитетом было принято решение об отнесении на 2 полугодие 2022 года части корректировки необходимой валовой выручки пропорционально отпуску тепловой энергии, определенному на 2 полугодие 2022 года и прнята в сумме «-101 205,42 тыс. руб.». Кроме того, Госкомитетом учтена оставшаяся часть корректировки., учитывающая отклонения на тепловую энергию, поставляемую с коллекторов источника – котельный цех филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ, на 2019 год в размере «-383,28 тыс. рублей». Таким образом, размер корректировки на 2022 год составил «-101 588,70 тыс. рублей».

Величина скорректированной **необходимой валовой выручки определена Госкомитетом на 2022 год в размере 27 402,58 тыс.руб**.

тыс.руб.

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено 2021 год	Корректировка 2022 год	Отклонение %
1	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	62 699,64	44 206,27	
2	Операционные (подконтрольные) расходы	62 382,29	64 414,08	
3	Неподконтрольные расходы	22 140,53	20 317,33	
4	Прибыль (денежные выплаты социального характера по Коллективному договору)	32,52	53,61	
5	Расчётная предпринимательская прибыль			
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	- 1 095,84	-101 588,70	
7	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**146 159,15**	**27 402,58**	

На основании изложенного, с учетом проведенной корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую с коллекторов источника тепловой энергии АО «Татэнерго» - котельного цеха Набережночелнинской ТЭЦ потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2022 год с календарной разбивкой в следующих размерах (без НДС):

Вид тарифа	Год	Тариф на тепловую энергию					
		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 кг/см^2	

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 157 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

Вид тарифа	Год	Тариф на тепловую энергию					
		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 кг/см^2	
Филиал АО «Татэнерго» - котельный цех Набережночелнинской ТЭЦ							
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2022 г.– 30.06.2022г.	553,80	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2021		*24,1*	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2022 г. – 31.12.2022 г.	565,92	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2022 года		*102,2%*	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 158 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

Приложение 1

Смета затрат на производство тепловой энергии
котельным цехом филала АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ на 2022 год

№ п/п	Показатели	2020 год ФАКТ	2021 год УТВЕРЖДЕНО	2022 год (ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ)	*Отклонение, %*	2022 год (ГКРТТ)	*Отклонение, %*
1	2	3	4	5	*7*	8	*10*
I.	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**241 899,87**	**147 221,34**	**135 731,18**	***92,2%***	**128 923,11**	***87,6%***
1.1	Расходы на сырьё и материалы	1 773,36	1 503,60	1 546,62	*102,9%*	1 552,57	*103,3%*
1.2	Расходы на топливо	135 264,07	56 022,24	45 769,13	*81,7%*	40 700,16	*72,6%*
1.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	11 791,42	6 423,48	3 396,15	*52,9%*	3 241,48	*50,5%*
1.4	Расходы на холодную воду	244,74	253,93	264,63	*104,2%*	264,63	*104,2%*
1.5	Расходы на теплоноситель			0,00			*#ДЕЛ/0!*
1.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	6 716,01	8 037,03	8 955,36		7 088,58	*88,2%*
1.7	Оплата труда	46 369,59	41 251,84	42 432,06	*102,9%*	42 595,41	*103,26%*
1.8	Отчисления на социальные нужды	13 738,19	11 550,52	11 880,98	*102,86%*	11 926,72	*103,26%*
1.9	Ремонт основных средств, выполняемых подрядным способом	2 518,32	2 434,47	2 504,12	*102,9%*	2 513,76	*103,26%*
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	32,37	30,52	44,19		33,76	*110,61%*
1.10	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	2 685,63	4 032,73	4 148,11	*102,9%*	4 164,08	*103,26%*
1.11	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	19 056,19	13 024,29	13 396,91	*102,86%*	13 448,49	*103,26%*
1.12	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	8,31	5,23	11,43		11,43	*218,5%*

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 159 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

1.13	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	10,21	0,00	0,00		0,00	
1.14	Расходы на служебные командировки	34,13	7,64	7,86		7,89	
1.15	Расходы на обучение персонала	202,12	126,59	130,21		130,71	
1.16	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	516,90	239,37	179,45		179,45	
1.17	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	938,32	2 277,86	1 064,00		1 064,00	
1.18	Налог на имущество организаций	396,32	879,53	1 064,00		1 064,00	
1.19	Земельный налог (арендная плата за землю)	541,00	1 398,33	0,00			
1.20	Транспортный налог	1,00	0,00	0,00		0,00	
1.21	Водный налог	0,01	0,00	0,00			
1.22	Прочие налоги	0,00		0,00			
II.	**Внереализационные расходы, всего**	**8,99**	**1,13**	1,16		1,16	
	Расходы на услуги банков	8,99	1,13	1,16		1,16	
III.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего**	**78,13**	**32,52**	84,91		53,61	
	Расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00		0,00			
	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	78,13	32,52	84,91		53,61	
	Резервный фонд	0,00		0,00			
	Прочие расходы	0,00		0,00			
IV.	**Налог на прибыль**	19,53	0,00	21,23		13,40	
	Другие налоги и обязательные сборы и платежи			0,00			
V.	**Расчётная предпринимательская прибыль**			0,00			
VI.	**Выпадающие доходы/экономия средств**			0,00			
VII	**Необходимая валовая выручка**	**242 006,52**	**147 254,99**	**135 838,48**	***92,2%***	**128 991,29**	***87,6%***
	Корректировка за счет фактической НВВ		***-408,87***	***-26 266,18***		***-101 588,70***	
	- в т.ч. корректировка по факту 2020 года (с учетом отнесения на второе полугодие пропорционально отпуску ТЭ)		***-686,97***	***-99 549,59***		***-101 205,42***	
	- в т.ч. корректировка по факту 2019 года		***0,00***	***-383,28***		***-383,28***	
VIII.	**Необходимая валовая выручка С УЧЕТОМ КОРРЕКТИРОВКИ**		**146 159,15**	**109 572,30**	***75,0%***	**27 402,58**	***18,7%***

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 160 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

Приложение 2

Расчет затрат на топливо филиала АО «Татэнерго» - котельный цех Набережночелнинской ТЭЦ на 2022 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Расчет затрат на топливо		
			2022 год	1 пол. 2022 г	2 пол. 2022 г
1.	Выработка электроэнергии, всего	млн. кВтч			
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды:	млн. кВтч			
2.1.	на производство электроэнергии	млн. кВтч			
2.1.1.	то же в % к выработке электроэнергии	%			
2.2.	на производство тепловой энергии	млн. кВтч			
2.2.1.	то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал			
3.	Отпуск электроэнергии с шин	млн. кВтч			
4.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн. кВтч			
4.1.	то же в % к отпуску с шин	%			
5.	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн. кВтч			
5.1.	то же в % к отпуску с шин	%			
6.	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВтч			
7.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал	45,598	24,82	20,78
8.	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды:	тыс. Гкал	0,64	0,30	0,34
8.1.	то же в % к отпуску теплоэнергии	%	1,41%	1,22%	1,63%
9.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	44,96	24,52	20,44
10.	Отпуск электроэнергии с шин	млн. кВтч			
11.	Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии	г/кВтч			
12.	Расход условного топлива на производство электроэнергии	тыс. тут			
13.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал	45,60	24,82	20,78
14.	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	182,30	182,30	182,30
15.	Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут	8,31	4,52	3,79
16.	Расход т у.т., всего	тыс. тут	8,31	4,52	3,79
17.	Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии	%	100,00%	100,00%	100,00%
18.	Расход условного топлива	тыс. тут	8,31	4,52	3,79
18.1.	уголь всего, в том числе:	тыс. тут			
18.2.	мазут	тыс. тут			
18.3.	газ всего, в том числе:	тыс. тут	8,31	4,52	3,79
18.3.1.	газ лимитный	тыс. тут	8,31	4,52	3,79
18.3.2.	газ сверхлимитный	тыс. тут			
18.3.3.	газ коммерческий	тыс. тут			
18.5.	на производство тепловой энергии	тыс. тут	8,31	4,52	3,79
19.	Доля	%	100,0%	100,0%	100,0%
19.1.	уголь всего, в том числе:	%			

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 161 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Расчет затрат на топливо		
			2022 год	1 пол. 2022 г	2 пол. 2022 г
19.2.	мазут	%			
19.3.	газ всего, в том числе:	%	100,0%	100,0%	100,0%
19.3.1.	газ лимитный	%	100,0%	100,0%	100,0%
19.3.2.	газ сверхлимитный	%			
19.3.3.	газ коммерческий	%			
20.	Переводной коэффициент				
20.1.	уголь всего, в том числе:				
20.2.	мазут				
20.3.	газ всего, в том числе:		1,17	1,17	1,17
20.3.1.	газ лимитный		1,17	1,17	1,17
20.3.2.	газ сверхлимитный				
20.3.3.	газ коммерческий				
21.	Расход натурального топлива				
21.1.	уголь всего, в том числе:	тыс. тнт			
21.2.	мазут	тыс. тнт			
21.3.	газ всего, в том числе:	млн. куб. м	7,13	3,88	3,25
21.3.1.	газ лимитный	млн. куб. м	7,13	3,88	3,25
21.3.2.	газ сверхлимитный	млн. куб. м			
21.3.3.	газ коммерческий	млн. куб. м			
22.	Индекс роста цен натурального топлива				
22.1.	уголь всего, в том числе:	%			
22.2.	мазут	%			
22.3.	газ всего, в том числе:	%			
22.3.1.	газ лимитный	%			
22.3.2.	газ сверхлимитный	%			
22.3.3.	газ коммерческий	%			
23.	Цена натурального топлива				
23.1.	уголь всего, в том числе:	руб./тнт			
23.2.	мазут	руб./тнт			
23.3.	газ всего, в том числе:	руб./тыс. куб. м	4 709,91	4 604,99	4 835,24
23.3.1.	газ лимитный	руб./тыс. куб. м	4 709,91	4 604,99	4 835,24
23.3.2.	газ сверхлимитный	руб./тыс. куб. м			
23.3.3.	газ коммерческий	руб./тыс. куб. м			
24.	Стоимость натурального топлива	тыс. руб.	33 561,04	17 860,34	15 700,71
24.1.	уголь всего, в том числе:	тыс. руб.			
24.2.	мазут	тыс. руб.			
24.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	33 561,04	17 860,34	15 700,71
24.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	33 561,04	17 860,34	15 700,71
24.3.2.	газ сверхлимитный	тыс. руб.			
24.3.3.	газ коммерческий	тыс. руб.			
24.5.	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	33 561,04	17 860,34	15 700,71
25.	Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива		33 561,04	17 860,34	15 700,71
25.1.	уголь всего, в том числе:	тыс. руб.			
25.2.	мазут	тыс. руб.			
25.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	33 561,04	17 860,34	15 700,71
25.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	33 561,04	17 860,34	15 700,71
25.3.2.	газ сверхлимитный	тыс. руб.			
25.3.3.	газ коммерческий	тыс. руб.			
27.	Тариф ж/д перевозки/тариф ГРО, ПССУ				
27.1.	уголь всего, в том числе:	руб./тнт			
27.2.	мазут	руб./тнт			
27.3.	газ всего, в том числе:	руб./тыс. куб. м	1 001,90	923,82	1 095,15
27.3.1.	газ лимитный	руб./тыс. куб. м	1 001,90	923,82	1 095,15

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 162 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Расчет затрат на топливо		
			2022 год	1 пол. 2022 г	2 пол. 2022 г
27.3.2.	газ сверхлимитный	руб./тыс. куб. м			
27.3.3.	газ коммерческий	руб./тыс. куб. м			
28.	Стоимость ж/д перевозки	тыс. руб.	7 139,12	3 583,01	3 556,11
28.1.	уголь всего, в том числе:	тыс. руб.			
28.2.	мазут	тыс. руб.			
28.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	7 139,12	3 583,01	3 556,11
28.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	7 139,12	3 583,01	3 556,11
28.3.2.	газ сверхлимитный	тыс. руб.			
28.3.3.	газ коммерческий	тыс. руб.			
28.5.	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	7 139,12	3 583,01	3 556,11
29.	Стоимость ж/д перевозки на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.	7 139,12	3 583,01	3 556,11
29.1.	уголь всего, в том числе:	тыс. руб.			
29.2.	мазут	тыс. руб.			
29.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	7 139,12	3 583,01	3 556,11
29.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	7 139,12	3 583,01	3 556,11
29.3.2.	газ сверхлимитный	тыс. руб.			
29.3.3.	газ коммерческий	тыс. руб.			
30.	Стоимость натурального топлива с учётом перевозки	тыс. руб.	40 700,16	21 443,35	19 256,82
30.1.	уголь всего, в том числе:	тыс. руб.			
30.2.	мазут	тыс. руб.			
30.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	40 700,16	21 443,35	19 256,82
30.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	40 700,16	21 443,35	19 256,82
30.3.2.	газ сверхлимитный	тыс. руб.			
30.3.3.	газ коммерческий	тыс. руб.			
30.5.	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	40 700,16	21 443,35	19 256,82
31.	Цена условного топлива с учётом перевозки	руб./тут			
31.1.	уголь всего, в том числе:	руб./тут			
31.2.	мазут	руб./тут			
31.3.	газ всего, в том числе:	руб./тут	4 896,25	4 739,38	5 083,62
31.3.1.	газ лимитный	руб./тут	4 896,25	4 739,38	5 083,62
31.3.2.	газ сверхлимитный	руб./тут			
31.3.3.	газ коммерческий	руб./тут			
31.5.	на производство тепловой энергии	руб./тут	4 896,25	4 739,38	5 083,62
32.	Цена натурального топлива с учётом перевозки				
32.1.	уголь всего, в том числе:	руб./тнт			
32.2.	мазут	руб./тнт			
32.3.	газ всего, в том числе:	руб./тыс. куб. м	5 711,81	5 528,81	5 930,39
32.3.1.	газ лимитный	руб./тыс. куб. м	5 711,81	5 528,81	5 930,39
32.3.2.	газ сверхлимитный	руб./тыс. куб. м			
32.3.3.	газ коммерческий	руб./тыс. куб. м			
33.	Топливная составляющая тарифа	руб./Гкал	905,31	874,67	942,07

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 163 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

Приложение 3

Реестр неподконтрольных расходов котельного цеха филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ на 2022 год

№	Нименование	2020 год (ФАКТ)	2021 год (УТВЕРЖДЕНО)	2022 год (расчет ГКРТТ)
1	Амортизация основных средств и нематериальных активов	6 716,01	8 037,03	7 088,58
2	Отчисления на социальные нужды	13 738,19	11 550,52	11 926,72
3	Арендная плата,лизинговый платеж	10,21	0,00	0
4	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	32,37	30,52	33,76
5	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 463,53	2 522,46	1 254,87
5.1.	*плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размеще-ние отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов*	*8,31*	*5,23*	*11,43*
5.2.	*расходы на обязательное страхование*	*516,90*	*239,37*	*179,45*
5.3.	*иные расходы(налог на имущество, земельный, транспортный налог)*	*938,32*	*2 277,86*	*1 064,00*
6	Налог на прибыль	19,53	0,00	13,40
7	Внереализационные расходы (услуги банка)	8,99	1,13	1,16
8	**Итого неподконтрольных расходов**	**21 979,84**	**22 140,53**	**20 317,33**

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 164 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложений о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией **АО «Татэнерго»** теплоснабжающим организациям, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2022 год по г. Казань и по г. Нижнекамск.

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации от 28.04.2021 №101-39/2493 о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающим организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2022 год по г. Казани и г. Нижнекамску.

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 28.04.2021 № 101-39/2493	
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 03.05.2018 № 116 открыто тарифное дело **№ 29-2/тн** об установлении тарифов на 2019-2023 годы. На основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 04.05.2021 № Пр-191/2021 открыто тарифное дело №29-2/тэ/к-2022 о корректировке тарифов на:	
Период регулирования	**2022**
При формировании тарифов применен метод - **метод индексации установленных тарифов** (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.	Приказ Госкомитета
Действующие тарифы	
Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 19.12.2018 №5-90/тэ (с учетом внесения изменений постановлениями от 13.12.2019 № 5-124/тэ, от 17.12.2020 №524-102/тэ-2020) установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2019-2023 годы.	

Год	**1 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	**2 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
1.1 Город Казань				
2019	757,30		794,08	*104,9*
2020	794,08	*100,0*	876,32	*110,4*
2021	876,08	*100,0*	972,28	*111,0*
2022	818,63	*84,2*	850,22	*103,9*
2023	835,95	*98,3*	882,78	*105,6*
1.2 Город Нижнекамск, Афанасовское сельское поселение и Красноключинское сельское поселение Нижнекамского муниципального района				

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 165 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

2019	506,32		702,50	*138,7*
2020	656,09	*107,1*	681,82	*103,9*
2021	677,77	*99,4*	735,35	*108,5*
2022	662,54	*99,7*	672,17	*101,4*
2023	670,42	*99,7*	705,02	*105,2*

Сведения по организации	
Полное наименование организации	Акционерное общество «Татэнерго»
ИНН/КПП	1657036630/997650001
ОГРН	1021603139690
Директор организации	Хазиев Раузил Магсумянович
Юридический адрес	420107, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Салимжанова, 1
Почтовый адрес	420107, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Салимжанова, 1
Организация применяет режим налогообложения:	Общая система налогообложения

Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов на период регулирования:

НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./м3**	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года,%*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./м3**	*Отклонение к 1 полугодию, %*
123 793,09				
по г. Казань	**885,20**	*91,0*	**889,94**	*100,5*
по г. Нижнекаск	**724,62**	*98,5*	**725,76**	*100,1*

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.

Перечень НПА:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития

	2021 год	*2022 год*	*2023 год*
Природный газ с 1 июля	*103,0*	*105,0*	*103,0*
Электрическая энергия	*103,0*	*103,0*	*103,0*
Индекс потребительских цен	*103,7*	*104,3*	*104,0*
Индекс цен промышленных производителей	*104,1*	*104,8*	*104,1*

В соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 166 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075, орган регулирования ежегодно осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, 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.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» теплосетевым организациям г. Казань, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2022 год.

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13 марта 2015 года № 130 «Об утверждении схемы теплоснабжения города Казани до 2029 года» АО «Татэнерго» присвоен статус единой теплоснабжающей организации муниципального образования город Казань Республики Татарстан. Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16.08.2018 № 658 утверждена схема теплоснабжения муниципального образования города Казани до 2033 года.

Согласно п.96 Основ ценнобразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» тариф на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией теплоснабжающим организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, устанавливается равным средневзвешенной стоимости единицы тепловой энергии, приобретаемой (производимой и приобретаемой) единой теплоснабжающей организацией.

АО «Татэнерго» имеет в г. Казань собственные источники тепловой энергии – Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2, Районные котельные – Азино, Горки, Савиново, а также приобретает тепловую энергию от источника АО «ТГК-16» -Казанская ТЭЦ-3.

Госкомитетом тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» теплоснабжающим организациям, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, рассчитаны исходя из тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрическими станциями АО «ТГК-16» и АО «Татэнерго», установленных Госкомитетом, и объемов покупки тепловой энергии, принятых по предложению Единой теплоснабжающей организации на 2022 год.

Наименование показателя	Ед.изм.	г. КАЗАНЬ			
		1 полугодие 2022 года			
		АО «Татэнерго» (КТЭЦ-1,2)	АО «Татэнерго» (РК «Горки», РК «Азино»)	АО «Татэнерго» (РК «Савиново»)	АО"ТГК-16"
Затраты на производство т/э		**1 320 974,10**	**773 070,89**	**437 794,65**	**383 800,68**
Отпуск энергии с коллекторов		1 607,044	775,755	506,654	474,27
Установленный тариф на производство т/э		821,99	996,54	864,09	809,24
Среднеотпускной тариф производства тепловой энергии (без НДС) расчетный	руб./Гкал	866,79			

Наименование показателя	Ед.изм.	г. КАЗАНЬ			
		2 полугодие 2022 гоа			
		АО «Татэнерго»	АО «Татэнерго»	АО «Татэнерго»	АО"ТГК-

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 167 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

		(КТЭЦ-1,2)	(РК «Горки», РК «Азино»)	(РК «Савиново»)	16"
Затраты на производство т/э		1 124 099,05	599 653,49	295 462,09	188 627,95
Отпуск энергии с коллекторов		1 315,813	584,116	316,510	224,99
Установленный тариф на производство т/э		854,30	1 026,60	933,50	838,38
Среднеотпускной тариф производства тепловой энергии (без НДС) расчетный	руб./Гкал	904,32			

В соответствии с п. 15 Основ ценообразования тарифы устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины 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.

Исходя из вышеизложенного, предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» теплоснабжающим, теплосетевым организациям г. Казань, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2022 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование регулируемой организации	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци-рованный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
г. Казань							
АО «Татэнерго»							
Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	866,79	-	-	-	-	-
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	904,32	-	-	-	-	-

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» теплосетевым организациям г. Нижнекамск, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2022 год.

Постановлением Руководителя исполнительного комитета города Нижнекамска от 18.03.2013г. № 36 (в редакции постановления Руководителя исполнительного комитета города Нижнекамска от 16.05.2013 №60) с 1 января 2014 года статус единой теплоснабжающей организации муниципального образования город Нижнекамск Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан присвоен АО «Татэнерго».

Постановлением Исполнительного комитета города Нижнекамск от 01.06.2020 №73 О внесении изменений в постановление исполнительного комитета города Нижнекамска от 18.03.2013 № 129 «О внесении изменений в постановление Исполнительного комитета города Нижнекамска от 18.03.2013 № 36 «об утверждении схемы теплоснабжения г. Нижнекамска» утверждена актуализированная схема теплоснабжения муниципального образования «город Нижнекамск» актуализирована схема теплоснабжения на 2022 год

Согласно п. 96 Основ ценнобразования, утверждкееных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 168 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

теплоснабжения» тариф на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией теплоснабжающим организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, устанавливается равным средневзвешенной стоимости единицы тепловой энергии, приобретаемой (производимой и приобретаемой) единой теплоснабжающей организацией.

АО «Татэнерго» не имеет собственных источников тепловой энергии в г.Нижнекамск, приобретает тепловую энергию от источников АО «ТГК-16» и ООО «Нижнекамская ТЭЦ».

Госкомитетом тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» теплоснабжающим организациям, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, рассчитаны исходя из тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрическими станциями АО «ТГК-16» и ООО «Нижнекамская ТЭЦ», установленных Госкомитетом, и объемов покупки тепловой энергии, принятых по предложению Единой теплоснабжающей организациина 2022 год.

Наименование показателя	Ед.изм.	г. Нижнекамск			
		1 п/г 2022 года		2 п/г 2022 года	
		ООО "НкТЭЦ"	АО"ТГК-16"	ООО "НкТЭЦ"	АО"ТГК-16"
Затраты на производство т/э	тыс.руб.	379 719,11	382 119,23	272 895,85	309 976,25
Отпуск энергии (выработка)	тыс. Гкал	537,199	520,56	379,10	394,44
Установленный тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	706,85	734,05	719,82	785,87
Среднеотпускной тариф производства тепловой энергии (без НДС) расчетный	руб./Гкал	720,24		753,51	

В соответствии с п. 15 Основ ценообразования тарифы устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины 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.

Исходя из вышеизложенного, Госкомитетом предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2022 год, поставляемую АО «Татэнерго» теплоснабжающим, теплосетевым организациям г. Нижнекамск, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, в следующих размерах (без НДС):

Наименование регулируемой организации	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци-рованный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
г. Нижнекамск, Афанасовское сельское поселение, Красноключинское сельское поселение Нижнекамского муниципального района							
АО «Татэнерго»							
Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	720,24	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 169 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

	с 01.07.2022 по 31.12.2022	753,51	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 170 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:18

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

к предложению о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую **АО «Татэнерго»** потребителям г. Казань, г. Набережные Челны, г. Заинск, г. Нижнекамск, Афанасовского сельского поселения, Красноключинского сельского поселения Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан, на 2022 год

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2022 год.

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 28.04.2021 № 101-39/2494	
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 03.05.2018 № 124 открыто тарифное дело **№20-3/тэ** об установлении тарифов на 2019-2023 годы. На основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 04.05.2021 № Пр-189/2021 открыто тарифное дело №29-3/тэ/к-2022 о корректировке тарифов на:	
Период регулирования	**2022**
При формировании тарифов применен метод - **метод индексации установленных тарифов** (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.	Приказ Госкомитета от 03.05.2018 № 124
Действующие тарифы	
Постановлением Госкомитета от 19.12.2018 № 5-91/тэ (с учетом внесения изменений постановлениями от 18.12.2019 № 5-126-тэ, от 17.12.2020 № 526-104/тэ-2020) установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителялм, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы.	

Год	**1 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	**2 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
1.1	**Город Казань**			
1.1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
2019	1 409,48		1 451,24	*103,0*
2020	1 451,24	*100,0*	1 508,08	*103,9*
2021	1 508,08	*100,0*	1 574,44	*104,4*
2022	1 434,18	*91,1*	1 415,91	*98,7*
2023	1 404,01	*99,2*	1 554,05	*110,7*
1.1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*			
2019	1 691,38		1 741,49	*103,0*
2020	1 741,49	*100,0*	1 809,70	*103,9*
2021	1 809,70	*100,0*	1 889,33	*104,4*
2022	1 721,01	*91,1*	1 699,09	*98,7*
2023	1 684,81	*99,2*	1 864,86	*110,7*

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 171 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

1.2	**Город Набережные Челны, для потребителей, подключенных к сетям АО «Татэнерго»**			
1.2.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
2019	1 319,16		1 349,98	*102,3*
2020	1 349,98	*100,0*	1 403,98	*104,0*
2021	1 403,98	*100,0*	1 465,76	*104,4*
2022	1 355,88	*92,5*	1 509,08	*111,3*
2023	1 508,33	*99,9*	1 369,73	*90,8*
1.2.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*			
2019	1 582,99		1 619,98	*102,3*
2020	1 619,98	*100,0*	1 684,78	*104,0*
2021	1 684,78	*100,0*	1 758,91	*104,4*
2022	1 627,06	*108,1*	1 810,90	*111,3*
2023	1 810,00	*99,9*	1 643,68	*90,8*
1.3	**Город Набережные челны, для потребителей, подключенных к сетям общества с ограниченной ответственности «Тепловые сети западного вывода»**			
1.3.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
2019	1 124,27		3 441,02	*306,1*
2020	3 091,02	*89,8*	3 222,09	*104,2*
2021	2 442,80	*75,8*	2 479,52	*101,5*
1.4	**Город Нижнекамск, Афанасовское сельское поселение и Красноключинское сельское поселение Нижнекамского муниципального района**			
1.4.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
2019	1 336,14		1 376,22	*103,0*
2020	1 376,22	*100,0*	1 431,27	*104,0*
2021	1 431,27	*100,0*	1 511,40	*105,6*
2022	1 453,27	*96,1*	1 551,58	*106,8*
2023	1 551,58	*100,0*	1 523,23	*98,2*
1.4.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*			
2019	1 603,37		1 651,46	*103,0*
2020	1 651,46	*100,0*	1 717,52	*104,0*
2021	1 717,52	*100,0*	1 813,68	*105,6*
2022	1 743,92	*96,1*	1 861,89	*106,8*
2023	1 861,89	*100,0*	1 827,87	*98,2*
1.5	**Город Заинск Заинского муниципального района**			
1.5.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
2019	1 482,63		1 527,11	*103,0*
2020	1 527,11	*100,0*	1 588,19	*104,0*
2021	1 588,19	*100,0*	1 658,07	*104,4*
2022	1 552,23	*93,6*	1 617,22	*104,2*
2023	1 617,22	*100,0*	1 628,29	*100,7*
1.5.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*			
2019	1 779,16		1 832,53	*103,0*
2020	1 832,53	*100,0*	1 905,83	*104,0*
2021	1 905,83	*100,0*	1 989,68	*104,4*
2022	1 862,68	*93,6*	1 940,66	*104,2*
2023	1 940,66	*100,0*	1 953,55	*100,7*

Сведения по организации

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 172 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

Полное наименование организации	Акционерное общество «Татэнерго»
ИНН/КПП	ИНН 1657036630/ КПП 997650001
ОГРН	1021603139690
Директор организации	Хазиев Раузил Магсумянович
Юридический адрес	420107, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Салимжанова, 1.
Почтовый адрес	420107, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Салимжанова, 1.
Организация применяет режим налогообложения:	Общая система налогообложения

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2021 г
Количество станций	шт.	4
Установленная мощность	Гкал/час	5 660

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Подтверждающие документы (№ документа, дата)	Срок действия

Правоустанавливающие документы представлены на электронном носителе

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Проекты тарифов на период регулирования:

НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года,%*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к 1 полугодию, %*
15 176 681,59				
г.Казань	**1 574,44**	*100,0*	**1 637,42**	*104,0*
г.Набережные Челны	**1 465,76**	*100,0*	**1 524,39**	*104,0*
От сетей ООО «ТСЗВ»	**2 479,52**	*100,0*	**2 578,71**	*104,0*
г.Нижнекамск	**1 511,40**	*100,0*	**1 571,86**	*104,0*
г.Заинск	**1 658,07**	*100,0*	**1 724,39**	*104,0*

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.

Перечень НПА:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 173 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

В соответствии с п. 32 (и) Правил регулирования цен (тариф) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2015 №1075:		
Объем незавершенных капитальных вложений АО «Татэнерго» тыс.руб.		
АО «Татэнерго»	31.12.2018г	31.12.2019г
	3 953 627	4 165 128
Информация об утвержденной инвестиционной программе		
Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)	Инвестиционная программа была утверждена на 2020 -2023 года	

Исполнение инвестиционной программы за 2020 год

Инвестиционная программа АО «Татэнерго» на 2020 – 2023 годы утверждена Приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.10.2019 № 318 (корректировка мероприятий 2020 – 2021 гг. от 20.11.2020 № 470/2020, мероприятий 2021 – 2022 гг. - приказ Госкомитета от 30.11.2021 № 723/2021 «О внесении изменений в приказ Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.10.2019 № 318 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Татэнерго» в сфере теплоснабжения на 2020-2023 годы»), приказ Госкомитета от 30.11.2021 № 723/2021 «О внесении изменений в приказ Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.10.2019 № 318 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Татэнерго» в сфере теплоснабжения на 2020-2023 годы»).

В соответствии с представленными отчетами об исполнении мероприятий инвестиционной программы **филиала АО «Татэнерго» районные котельные «Азино», «Савиново»** за 2020 год финансирование мероприятий с разбивкой по источникам составило:

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Освоено (закрыто актами выполненных работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
1	**РК «Азино»**					
1.1	Расширение котельной "Азино" с установкой водогрейного котла №3	**Всего, в том числе:**	**161 895**	**158 099**	98 %	
		прибыль, направленная на инвестиции	161 895	158 099	98 %	
		амортизация	1 849	1 849	100 %	
2	**РК «Савиново»**					
2.1	Котельная Савиново. Модернизация АСУТП котельного агрегата КВГМ-180-150 ст.№3	**Всего, в том числе:**	**1 499**	**1 499**	100 %	

В соответствии с представленными отчетами об исполнении мероприятий инвестиционной программы **филиала АО «Татэнерго» Заинская ГРЭС (Цех**

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 174 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

тепловых сетей) за 2020 год финансирование мероприятий с разбивкой по источникам составило:

Источник финансирования, (тыс.руб. без НДС)	2020 год		
	план	факт	выполнение
Амортизационные отчисления	9 031	9 031	100 %
Прочие собственные средства (прибыль АО «Татэнерго»)	3 476	4 505	130 %
Итого	**12 507**	**13 536**	**108 %**

По итогам 2020 года на Заинской ГРЭС выполнено одно запланированное мероприятие в полном объеме, источники освоены. Выполнение отражено в Приложении № 3 к заключению. План выполнен: проведены строительно-монтажные работы (приобретение оборудования, давальческий материал).

По объекту выполнены работы:

- демонтаж трубопроводов тепловых сетей;

- монтаж трубопроводов в ППУ изоляции, сильфонных компенсаторов и неподвижных опор.

Причины отклонений: Уточнение объема выполненных работ.

Приложены подтверждающие документы: договоры, акты выполненных работ, акты о приеме-передаче основных средств, протоколы решений конкурсных комиссий, информационные сообщения об объявлении и результатах конкурсов из источников публикации.

Полученный эффект от реализации мероприятий по данным организации: снижение потерь тепловой энергии – 463,7 Гкал/год. Общая экономия в стоимостном выражении – 736,4 тыс.руб.

Достижение плановых показателей надежности и энергетической эффективности представлены в таблице.

№	**Наименование объекта**	**Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети**		**Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии**		**Примечание**
		план	факт	план	факт	
1.	Модернизация теплосети Ø 530 мм от ЦТП-1 по пр. Победы д. 1/23	3,5	3,3	1 110,7	1 073,3	показатели достигнуты

В соответствии с представленными отчетами об исполнении мероприятий инвестиционной программы **филиала АО «Татэнерго» Нижнекамские тепловые сети** за 2020 год финансирование мероприятий с разбивкой по источникам составило:

Источник финансирования, (тыс.руб. без НДС)	2020 год		
	план	факт	выполнение
Амортизационные отчисления	34 450	34 450	100 %
Средства, полученные за счет платы за подключение	12 588	3 041	24 %

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 175 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

Прочие собственные средства (прибыль АО «Татэнерго»)	18 287	25 800	141 %
Итого	**65 325**	**63 291**	**97 %**

По итогам 2020 года по Нижнекамским тепловым сетям все мероприятия выполнены в полном объеме, источники освоены не полностью. **План выполнен:** выполнение проектных работ, подключение нового объекта, выполнение демонтажных и строительно-монтажных работ.

Причины отклонений: уточнение протяженности участка по результатам строительно-монтажных работ в связи с подключением нового объекта – мкр. 29 дошкольное образовательное учреждение в 2020 году.

Приложены подтверждающие документы: договоры, акты о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных и модернизированных объектов, акты о приеме-передаче основных средств, протоколы решений конкурсных комиссий, информационные сообщения об объявлении и результатах конкурсов из источников публикации.

Полученный эффект от реализации мероприятий по данным организации: снижение потерь тепловой энергии – 675 Гкал/год. Общая экономия в стоимостном выражении – 467 тыс.руб.

Достижение плановых показателей надежности и энергетической эффективности представлены в таблице.

№	Наименование объекта	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии		Примечание
		план	факт	план	факт	
1.	Филиал АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети	1,89	1,98	182 905	192 498	показатели не достигнуты

В соответствии с представленными отчетами об исполнении мероприятий инвестиционной программы **филиала АО «Татэнерго» Набережночелнинские тепловые сети** за 2020 год финансирование мероприятий с разбивкой по источникам составило:

Источник финансирования, (тыс.руб. без НДС)	2020 год		
	план	факт	выполнение
Амортизационные отчисления	123 366	120 416	98 %
Прибыль, направленная на инвестиции	296 211	296 211	100 %
Средства, полученные за счет платы за подключение	71 998	107 133	149 %
Итого	**491 575**	**523 760**	**107 %**

По итогам 2020 года по Набережночелнинским тепловым сетям все мероприятия выполнены, источники освоены. **План выполнен:** строительство наружных тепловых сетей для подключения новых потребителей, выполнение проектно-изыскательных работ, выполнение строительно-монтажных работ.

Причины отклонений: увеличение по источнику «Плата за подключение» в связи с заключением дополнительных договоров на тех. присоединение и выполнением работ по строительству тепловых сетей ранее запланированного срока.

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 176 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

Приложены подтверждающие документы: договоры, акты выполненных работ, акты о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных и модернизированных объектов основных средств, акты о приеме-передаче основных средств, протоколы решений конкурсных комиссий, информационные сообщения об объявлении и результатах конкурсов из источников публикации.

Полученный эффект от реализации мероприятий по данным организации: снижение потерь тепловой энергии – 12 547,5 Гкал. Общая экономия в стоимостном выражении – 9 074,4 тыс.руб.

Достижение плановых показателей надежности и энергетической эффективности представлены в таблице.

№	Наименование объекта	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии		Примечание
		план	факт	план	факт	
1.	Филиал АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети	2,17	1,55	511 059	401 829	показатели достигнуты

В соответствии с представленными отчетами об исполнении мероприятий инвестиционной программы **филиала АО «Татэнерго» Казанские тепловые сети** за 2020 год финансирование мероприятий с разбивкой по источникам составило:

Источник финансирования, (тыс.руб. без НДС)	2020 год		
	план	факт	выполнение
Амортизационные отчисления	571 920	561 733	98 %
Прибыль, направленная на инвестиции	234 348	234 348	100 %
Средства, полученные за счет платы за подключение	87 537	74 004	85 %
Итого	**893 805**	**870 086**	**97 %**

По итогам 2020 года по Казанским тепловым сетям большинство мероприятий выполнены в полном объеме, источники освоены. **План выполнен:** строительство наружных сетей теплоснабжения, установка узла коммерческого учета тепловой энергии на трубопроводах тепловодов, строительство узлов технологического контроля и регулирования параметров теплоносителя на тепловых сетях, реконструкция магистральных тепловодов, строительство внутриквартальных наружных сетей, реконструкция внутриквартальных тепловых сетей, реконструкция тепловодов, установка системы видеоконференцсвязи, установка системы охранно-пожарной сигнализации, установка систем видеонаблюдения.

Причины отклонений:

- в связи с фактическим опережением сроков строительства и выполнения СМР в текущем году;
- уточнение объема выполненных работ;
- затраты связаны с разработкой раздела по сохранности объекта культурного наследия. СМР запланированы в 2021 году;

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 177 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

- уточнение стоимости по результатам проведенных торгов и заключенного договора на выполнение проектных и изыскательских работ;

- уточнение стоимости по заключенным договорам;

- расторжение договора с подрядной организацией на выполнение строительно-монтажных работ из-за срывов сроков, завершение работ по строительству тепловых сетей в 2021 году;

- в связи с корректировкой задания на проектирование, перенос сроков выполнения проектных и изыскательских работ на 2021 год;

- уточнение стоимости в связи с заключением доп.соглашения к договору на проектирование;

- в связи с отсутствием согласования трассировки тепловода, проектные работы приостановлены, разработка проекта перенесена на 2021 год.

Приложены подтверждающие документы: договоры, акты выполненных работ, акты приемки законченного строительства объектов приемочной комиссией, протоколы решений конкурсных комиссий, информационные сообщения об объявлении и результатах конкурсов из источников публикации.

Полученный эффект от реализации мероприятий по данным организации: снижение технологических потерь – 11 966,6 Гкал/год. Общая экономия в стоимостном выражении – 10 486,4 тыс.руб.

Достижение плановых показателей надежности и энергетической эффективности представлены в таблице.

Наименование показателя	**Филиал АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети**		**Примечание**
	план	факт	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	0	0,214	показатель не достигнут
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	2,63	2,17	показатель достигнут
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии	910 824	760 162	показатель достигнут

Полученный эффект от реализации мероприятий по данным организации: снижение потерь тепловой энергии -353,4 Гкал/год. Общая экономия в стоимостном выражении -561,3 тыс.руб.

Отчет об исполнении инвестиционной программы АО «Татэнерго» за 2020 год

Источник финансирования, тыс.руб., без НДС	Заинская ГРЭС (цех эксплуатации тепловых сетей)		Нижнекамские тепловые сети		Набережно-челнинские тепловые сети		Казанские тепловые сети		Станции		Итого по АО «Татэнерго»		
	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	откл.%
Амортизационные отчисления	9 031	9 031	34 450	34 450	123 366	120 416	571 920	561 733	292 581	292 581	1 031 348	1 018 211	101
Прибыль, направленная на инвестиции					296 211	296 211	234 348	234 348	161 895	158 099	692 454	688 658	101

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 178 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

Средства, полученные за счет платы за подключение			12 588	3 041	71 998	107 133	87 537	74 004			172 123	184 178	93
Прочие собственные средства (прибыль АО «Татэнерго»)	3 476	4 505	18 287	25 800							21 763	30 305	72
Прочие источники финансирования (амортизация от нерегулируемых видов деятельности 2020 г.)									82 735	78 962	82 735	78 962	105
Всего по инвестиционной программе	**12 507**	**13 536**	**65 325**	**63 291**	**491 575**	**523 760**	**893 805**	**870 086**	**537 211**	**529 643**	**2 000 423**	**2 000 316**	**100**

В соответствии с представленными отчетами об исполнении мероприятий инвестиционной программы АО «Татэнерго» за 2020 год финансирование мероприятий с разбивкой по источникам представлено в *Приложении 1*.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на тепловую энергию, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет теплоснабжающая организация.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации

	2021 год	***2022 год***	***2023 год***
Природный газ с 1 июля	*103,0*	*105,0*	*103,0*
Электрическая энергия	*103,0*	*103,0*	*103,0*
Индекс потребительских цен	*103,7*	*104,3*	*104,0*
Индекс цен промышленных производителей	*104,1*	*104,8*	*104,1*

В соответствии с п. 22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - 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.

В соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075, орган регулирования ежегодно осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, 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 п.49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э, в целях корректировки долгосрочного тарифа орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 179 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Казань

Производство тепловой энергии в г.Казань осуществляют АО «Татэнерго» (в режиме комбинированной выработки тепловой энергии - Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2; в режиме некомбинированной выработки тепловой энергии - РК «Азино», РК «Горки», РК «Савиново»), АО «ТГК-16» (Казанская ТЭЦ-3), передачу тепловой энергии по тепловым сетям - филиал АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети, ООО «СК «Интеграция», ООО «ГК Транзит», ООО «ТеплоГрупп».

Затраты на приобретаемые услуги по передаче тепловой энергии (без учета покупки потерь тепловой энергии) на 2022 год для теплосетевых организаций определены в следующих размерах: по ООО «СК «Интеграция» - 27 696,55 тыс. руб., ООО «ГК «Транзит» - 13 002,71 тыс. руб., ООО «ТеплоГрупп» - 13 662,27 тыс. руб.

Затраты на производство тепловой энергии районными котельными «Азино», «Горки», «Савиново»

Значения по статьям затрат на производство тепловой энергии в некомбинированной выработке филиалами АО «Татэнерго» - РК «Азино», РК «Горки», РК «Савиново» представлены в *приложении 2*.

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации и прогнозные тарифы на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников тепловой энергии, на 2022 год составили:

Источник	Объем реализации, тыс. Гкал.	НВВ, тыс.руб.
Районная котельная «Азино»	971,82	958 340,80
Районная котельная «Горки»	388,05	357 453,19
Районная котельная «Савиново»	823,16	766 460,61

Объемы отпуска тепловой энергии с коллекторов районных котельных «Азино», «Горки», «Савиново» приняты по предложению организации.

Наименование источника	Объем отпуска тепловой энергии, тыс. Гкал						
	Факт 2020г.	Принято на 2021г.	Предложение организации на 2022г.	Принято на 2022г.	1 п/г 2022г.	2 п/г 2022г.	*Откл-онение к 2021г., %*
РК «Азино»	911,83	943,20	971,82	971,82	522,76	419,07	*103,0*
РК «Горки»	360,46	366,09	388,05	388,05	223,00	165,05	*106,0*
РК «Савиново»	740,80	891,54	823,16	823,16	506,65	316,51	*92,3*

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2022 год по районным котельным приняты в сумме 1 703 560,44 тыс. руб., в том числе приняты Госкомитетом в размере: по РК «Азино» - 761 218,82 тыс. руб. с ростом к уровню 2021 года на 6,2%, по РК «Горки» - 318 730,35 тыс.руб. с ростом к

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 180 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

уровню 2021 года на 10,4%, по РК «Савиново» - 623 611,28 тыс. руб. со снижением к утвержденному уровню на 2021 года на 4,4%. Расходы на приобретение энергетических ресурсов включают в себя:

1.1.расходы на топливо на технологические цели по районным котельным заявлены организацией в размерах: по РК «Азино» - 667 732,59 тыс. руб., РК «Горки» - 292 360,44 тыс.руб., по РК «Савиново» - 572 556,99 тыс.руб.

Затраты на топливо определены исходя из удельного расхода топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, плановой (расчетной) цены на топливо с учетом затрат на его транспортировку и поставку, расчетного объема отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии.

Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии

Госкомитетом при определении затрат на топливо удельные расходы топлива на тепловую энергию приняты в соответствии с утвержденными нормативами удельного расхода на топливо по районным котельным на 2022 год, утвержденном приказом Минэнистерства энергетики Российской Федерации от 30.09.2021 № 1002.

Источник тепловой энергии	Удельные расходы топлива на тепловую энергию, принятые при расчете затрат на топливо на 2021 год	
	Предложение организации	Принято
РК «Азино»	148,4	148,4
РК «Горки»	156,6	156,6
РК «Савиново»	147,0	147,0

Структура топлива определена Госкомитетом с учетом предложения АО «Татэнерго». Доля основного топлива – газа – в структуре топлива станций АО «Татэнерго» - 100%.

Цена топлива

Оптовая цена на газ на первое полугодие 2022 года принята в размере 4 455 руб./тыс. куб.м., на уровне цены, установленной на 2 полугодие 2021 года (приказ ФАС России), с июля 2022 года – с ростом на 5% в соответствии с Прогнозом.

Тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» принят на 1 полугодие 2022 года в соответствии с приказом ФАС России от 03.06.2020 №518/20, с 1 июля 2022 года – с ростом 4% в соответствии с Прогнозом.

Плата за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям газа, принята на 1 полугодие 2022 года – в соответствии с приказом ФАС России от 22.04.2016 №510/16, с 1 июля 2022 года – с ростом на 3% в соответствии с Прогнозом.

Специальная надбавка на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» принята на 1 полугодие 2022 года в размере 65,34 руб./тыс. куб.м., в соответствии с постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 01.12.2021 № 407-3/г-2021, на 2 полугодие 2022 года в размере 203,02 руб./тыс. куб.м.

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 181 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

Таким образом, Госкомитетом расходы на топливо учтены: по РК «Азино» - 666 918,26 тыс. руб., по РК «Горки» - 296 938,82 тыс.руб., по РК «Савиново» - 557 573,45 тыс.руб. Подробный расчет расходов на топливо приведен в *приложении 3*.

1.2. Расходы покупную электрическую энергию заявлены организацией в размерах: по РК «Азино» - 95 298,45 тыс.руб., по РК «Горки» - 23 702,92 тыс.руб., по РК «Савиново» - 66 379,17 тыс.руб.

Госкомитетом затраты по статье приняты: по РК «Азино» - 94 300,55 тыс. руб., по РК «Горки» - 21 791,53 тыс.руб., по РК «Савиново» - 66 037,83 тыс.руб. Госкомитетом при определении затрат по статье объемы покупной электрической энергии приняты на уровне фактических объемов 2020 года, цены – с применением индексов-дефляторов в соответствии с Прогнозом для приведения к уровню 2022года.

		РК Азино		РК Горки		РК Савиново	
		2021 год (утверждено)	2022 год (кор-ка)	2021 год (утверждено)	2022год (кор-ка)	2021 год (утверждено)	2022 год (кор-ка)
1	Расходы на топливо	615 380,85	666 918,26	262 378,29	296 938,82	576 925,92	557 573,45
2	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	101 136,12	94 300,55	26 444,08	21 791,53	75 190,16	66 037,83
3	Расходы на тепловую энергию						
4	Расходы на холодную воду						
5	Расходы на теплоноситель						
	ИТОГО	716 516,97	761 218,82	288 822,38	318 730,35	652 116,08	623 611,28
	Отклонение, %	*99,4%*	*106,2%*	*103,5%*	*110,4%*	*102,9%*	*95,6%*

II **Операционные (подконтрольные) расходы** на 2022 год скорректированы в соответствии с Методическими указаниями с учетом определенного прогнозом социально-экономического развития индекса потребительских цен.

№п/п.	Наименование	ед.изм.	РК Горки	РК Азино	РК Савиново
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		104,3	104,3	104,3
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%	1%
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0
3.1.	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.			
3.2.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	200	360	540
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**24 666,80**	**64 245,24**	**75 897,79**

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 182 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

III. Неподконтрольные расходы определены Госкомитетом в размерах: по РК «Азино» - 73 092,35 тыс. руб., по РК «Горки» - 22 557,45 тыс.руб., по РК по РК «Савиново» - 30 134,76 тыс.руб. Реестр неподконтрольных расходов приведен *в приложении 4*.

Неподконтрольные расходы включают в себя:

3.1.Расходы на амортизацию основных средств. Амортизационные отчисления заявлены организацией в сумме 119 107,99 тыс. руб., в том числе: по РК «Азино» - 78 171,26 тыс.руб., по РК «Горки» - 17 291,20 тыс.руб., по РК «Савиново» - 23 645,53 тыс.руб.

Госкомитетом расходы на амортизацию приняты исходя из фактически сложившейся стоимости основных средств в 2020 году с учетом стоимости введенных основных средств в 2021 году (подтвержденных актами ввода).

Госкомитетом расходы на амортизационные отчисления приняты: по РК «Азино» - 39 030,47 тыс.руб.(не принят ВК №3, ввод которого ожидается в 2021г), по РК «Горки» - 16 658,22 тыс.руб., по РК «Савиново» - 15 655,18 тыс.руб.

3.2 отчисления на социальные нужды приняты в размере 28% от фонда оплаты труда и составили: по РК «Азино» - 4 725,19 тыс.руб., по РК «Горки» - 2 699,65 тыс.руб., по РК «Савиново» - 7 607,20 тыс.руб.

3.3 плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду приняты Госкомитетом в сумме 24,29 тыс. руб., в том числе по РК «Азино» - 13,61 тыс.руб., по РК «Горки» - 10,68 тыс.руб., по РК «Савиново» - 0,00 тыс.руб. Госкомитетом плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду принята на уровне сложившегося факта за 2020 год.

3.4 расходы на страхование приняты Госкомитетом в части, относимой на обязательное страхование гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты в размере: по РК «Горки» - 10,65 тыс, руб., по РК «Азино» - 10,65 тыс.руб., по РК «Савиново» - 10,63 тыс.руб.

3.5 налог на имущество по районым котельным принят на основании представленного расчета организации с учетом реализации мероприятий инвестиционной программы и приняты: по РК «Азино» - 2 787,27 тыс, руб., по РК «Горки» - 1 125,83 тыс.руб., по РК «Савиново» - 988,33 тыс.руб.на основании фактических налоговых деклараций на имущество за 2020 год.

3.6 земельный налог принят в размерах по по РК «Азино» - 2 520,10 тыс.руб., по РК «Горки» - 1 511,29 тыс.руб., по РК «Савиново» - 4 654,21 тыс.руб. на основании фактических данных 2020 года с учетом доведения до уровня 2022 года.

Кадастровые стоимости земельных участков подтверждены выписками из Единого государственного реестра недвижимости о кадастровой стоимости объектов недвижимости.

3.7 Прочие расходы заявлены организацией в размерах: по РК «Азино» - 6 769,27 тыс.руб., РК «Горки» - 2 702,96 тыс.руб., по РК «Савиново» - 7 312,40 тыс.руб. Госкомитетом прочие налоги не приняты в виду отсутствия обосновывающих документов.

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 183 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

3.8 налог на прибыль принят по РК «Азино» - 23 740,11 тыс. руб., по РК «Горки» - 16,79 тыс.руб., по РК «Савиново» - 41,23 тыс.руб.

Расходы из прибыли приняты Госкомитетом в размере 95 192,56 тыс.руб. и включают в себя:

- расходы на капитальные вложения (инвестиции)» по РК «Азино»в сумме 94 960,46 тыс. руб.;

- денежные выплаты по коллективному договору в сумме 398,56 тыс. руб., втом числе: по по РК «Азино» - 166,46 тыс. руб., по РК «Горки» - 67,17 тыс.руб., по РК «Савиново» - 164,93 тыс.руб. (приняты в соответствии с п. 48 Основ ценообразования).

В соответствии с п. 51 Методических указаний по расчету регулируемых год приняты по районным котельным в сумме цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по формуле. Размер корректировки необходимой валовой выручки 2022 года, учитывающий отклонение фактических значений параметров расчета тарифов на 2020 год от параметров, принятых при установлении тарифов, определяется как разница между фактической (расчетной) необходимой валовой выручкой 2020 года и товарной выручкой от реализации услуг за указанный период.

Госкомитетом размер корректировки, учитывающий отклонения фактических показателей от показателей, учтенных при утсановлении тарифов на 2020 год, определен в размерах: по РК «Горки» - «- 45 062,99 тыс.руб.», по РК «Азино» - «+ 53 855,53 тыс.руб.», по РК «Савиново» - «+ 11 964,10 тыс.руб.».

При этом, в связи с тем, что в соответствии с требованиями действующего законодательства тарифы первого полугодия 2022 года устанавливаются на уровне, не превышающем уровень тарифов второго полугодия 2021 года, величина корректировки, рассчитанная исходя из годовых показателей 2020 года, в полном объеме будет отнесена на второе полугодие 2022 года. Госкомитетом было принято решение об отнесении на 2 полугодие 2022 года части корректировки необходимой валовой выручки пропорционально отпуску тепловой энергии, определенному на 2 полугодие 2022 года. Недополученная величина корректировки 2022 года (приходящаяся на 1 полугодие) будет получена организацией в 1 полугодии 2023 года (при установлении тарифов 1 полугодия 2022 года на уровне тарифов 2 полугодия 2022 года).

Госкомитетом размер корректировки необходимой валовой выручки, учитывающей отклонения фактических показателей отпоказателей, принятых при установлении тарифов на 2020 год, на 2022 год определен в размере: по РК «Горки» – «-19 166,75 тыс.руб.», по РК «Азино» – «+23 223,42 тыс.руб.», по РК «Савиново» – «+4 600,25 тыс.руб.».

Кроме того, Госкомитетом учтена оставшаяся часть корректировки, не учтенная при установлении тарифов на 2021 года (расчитаная по факту 2019

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 184 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

года): по по РК «Азино» «+2 083,98 тыс.руб.», по РК «Горки» - «+7 047,34 тыс.руб.», по РК «Савиново» - «-1 152,05 тыс.руб.».

Таким образом, Госкомитетом величина корректировки необходимой валовой выручки, приниммаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2022 год, определена в размере: по РК «Азино» - «+25 307,39 тыс.руб.», по РК «Горки» - «- 12 119,41 тыс.руб.», по РК «Савиново» - «+ 3 448,19 тыс.руб.».

Таким образом, величина скорректированной **необходимой валовой выручки на 2022 год определена в размерах:** по РК «Азино» - 1 018 824,26 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2021 года на 25,0% с учётом прибыли на кап.вложения, по РК «Горки» - 353 902,37 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2020 года на 8,1%, по РК «Савиново» - 733 256,96 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2021 года на 4,1%.

Наименование статьи	РК Азино		РК Горки		РК Савиново	
	2021 год (утверждено)	2022 год (кор-ка)	2021 год (утверждено)	2022 год (кор-ка)	2021 год (утверждено)	2022 год (кор-ка)
Операционные (подконтрольные) расходы	62 218,77	64 245,24	23 888,75	24 666,80	73 503,77	75 897,79
Неподконтрольные расходы	163 236,16	73 092,35	24 148,58	22 557,45	38 021,04	30 134,76
Расходы на приобретение (произ-водство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	716 516,97	761 218,82	288 822,37	318 730,35	652 116,08	623 611,28
Прибыль	428 788,35	94 960,46	119,18	67,17	154,39	164,93
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-6 370,38	25 307,39	-4 744,81	-12 119,41	1 481,89	3 448,19
ИТОГО необходимая валовая выручка	**1 358 019,49**	**1 018 824,26**	**327 489,27**	**353 902,37**	**764 714,61**	**733 256,96**
		75,0%		*108,1%*		*95,9%*

В соответствии с п. 86 Основ ценообразования в отношении регулируемой организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании более чем одним источником тепловой энергии, тарифы на тепловую энергию без учета стоимости передачи тепловой энергии должны устанавливаться по каждому такому источнику отдельно (возможно исключение – если источники расположены в пределах одной системы теплоснабжения).

Отпуск тепловой энергии от районных котельных АО «Татэнерго» - «Азино», «Горки», «Савиново» - осуществляется только в тепловые сети филиала АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети, иные потребители тепловой энергии отсутствуют. Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников – РК «Азино», РК «Горки», РК «Савиново» - Госкомитетом не устанавливаются, а расчетная стоимость 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в тепловые сети филиала АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети –

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 185 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

используется при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям г. Казань.

Таким образом, расчетные цены на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников тепловой энергии АО «Татэнерго» - РК «Азино», РК «Горки», РК «Савиново» на 2022 год составят:

Вид тарифа	Год	Тариф на тепловую энергию					
		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 кг/см^2	
РК «Азино», РК «Горки»							
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2021 г.– 30.06.2021 г.	**996,54**	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2019		*69,6%*		-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2021г. – 31.12.2021 г.	**1 026,60**	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2020 года		*103,0%*		-	-	-	-
РК «Савиново»							
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2021 г.– 30.06.2021 г.	**864,09**	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2019		*100,0%*	-		-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2021г. – 31.12.2021 г.	**933,50**	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2021 года		*108,0%*	-		-	-	-

Затраты на передачу тепловой энергии по тепловым сетям и ее сбыт филиалом АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети.

Значения по статьям затрат на передачу тепловой энергии по тепловым сетям филиала АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети на период регулирования - 2022 год - представлены в *приложении 5.*

Необходимая валовая выручка (в соответствии с заявлением от 28.04.2021 №101-39/2494) на оказываемые услуги по передаче тепловой энергии (без учета покупки потерь тепловой энергии) Казанскими тепловыми сетями – филиалом АО «Татэнерго» по представленному проекту организации на 2022 год составила 2 534 935,74 тыс. руб. (в т.ч. по бесхозяйным тепловым сетям –2 597,79 тыс.руб.), с ростом к уровню 2021 г. на 23,9%.

1. Операционные (подконтрольные) расходы на 2022 год скорректированы с учетом определенного прогнозом социально-экономического развития индекса потребительских цен, а также индекса изменения количества активов (условных единиц тепловых сетей).

тыс.руб. (без НДС)

№ п/п	Наименование	ед.изм.	**Долгосрочный период регулирования**			
			2022 год Филиал АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети			
			АО "Татэнерго"	Передача ТЭ	бесхозяйные сети	Сбыт ТЭ
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		4,3%	4,3%	4,3%	4,3%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%	1%	1%

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 186 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

№ п/п	Наименование	ед.изм.	Долгосрочный период регулирования			
			2022 год Филиал АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети			
			АО "Татэнерго"	Передача ТЭ	бесхозяйные сети	Сбыт ТЭ
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)			-0,00121		
	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	24 043,53	24 987,05	56,48	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**957 896,61**	**889 769,84**	**2 101,26**	**66 025,50**

2. Неподконтрольные расходы определены Госкомитетом в размерах: в части, относимой на передачу тепловой энергии по тепловым сетям филиала АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети – 1 079 075,52 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозяйным тепловым сетям – 335,21 тыс.руб.), рост к утвержденному уровню 2021 года на 8,2%; в части относимой на сбыт тепловой энергии – 15 892,76 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2021 года на 3,3%.

Реестр неподконтрольных расходов приведен в *приложении 6*.

Неподконтрольные расходы включают в себя:

2.1 расходы на амортизацию основных средств в части, относимой на передачу тепловой энергии по тепловым сетям филиала АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети приняты в сумме 660 994,16 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2021 года на 2,1%. Снижение по статье в связи с непринятием в расходы легковых автомобилей и зданий ЦТП не участующих в настоящее время в передаче тепловой энергии.

2.2 отчисления на социальные нужды приняты в размере 28% от фонда оплаты труда в следующих размерах:

- в части, относимой на передачу тепловой энергии по тепловым сетям филала АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети – 141 192,57 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозяйным тепловым сетям – 332,76 тыс.руб.), рост к утвержденному уровню 2020 года на 3,2%;

- в части, относимой на сбыт тепловой энергии – 15 892,76 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2021 года на 3,2%.

При определении отчислений на социальные нужды фонд оплаты труда принят с учетом персонала офиса г. Набережные Челны, а также распределения персонала аппарата управления между офисами г. Казань, г. Набережные Челны, г. Нижнекамск, г. Заинск.

2.3 расходы на арендную плату в части, относимой на передачу тепловой энергии по тепловым сетям филиала АО «Татэнерго», прины в размере 44 790,18 тыс.руб. Госкомитетом затраты по статье приняты на основании договоров аренды тепловых сетей ГУП РТ «Теплоэнергосети» и АО «Таттеплосбыт».

2.4 расходы на оплату услуг, оказываемые организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сумме 428,28 тыс.руб. со снижением к уровню 2021 года на 37,4%, Госкомитетом не принят договор с МУП «Городское благоустройство».

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 187 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

2.5 плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществпринята в сумме 4,53 тыс. руб в том числе по бесхозяйным сетям – 0,01 тыс. руб. на уровне сложившегося факта за 2020 год.

2.6 расходы на страхование заявлены на страхование опасных производственных объектов, а также обязательное страхование автогражданской ответственности владельцев транспортных средств приняты в сумме 654,41 тыс. руб. (в том числе по бесхозяйным сетям – 1,48 тыс. руб.) по предложению организации.

2.7 налоги и другие обязательные платежи приняты в сумме 147 007,62 тыс. руб. на основании представленыых документов и расчетов организации, в том числе:

-налог на имущество в сумме 133 451,58 тыс. руб., на основании представленыых документов и расчетов организации за 2020 год.

- транспортный налог в размере 621,30 тыс.руб. (подтверждено фактическими налоговыми декларациями за 2020 год без учета легкого автомобиля).

- земельный налог (арендная плата за землю) – 12 934,74 тыс. руб.

- налог на прибыль принят в размере 107 712,29 тыс.руб.

2.8 Госкомитетом на 2022 год исключена экономия средств в размере 23 708,51 тыс.руб. – 1/5 недоосвоенных средств на выполнение ремонтных работ за 2016 – 2017 гг.

III. Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2022 год приняты Госкомитетом в размере 123 474,03 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозяйным тепловым сетям – 278,46 тыс.руб.) со снижением к уровню 2021 года на 1,1%. Расходы на приобретение энергетических ресурсов включают в себя:

3.1 расходы на покупную электрическую энергию в размере 66 004,58 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозяйным тепловым сетям – 148,86 тыс.руб.), с ростом к уровню 2021 года на 32,9 %. Объемы покупной электрической энергии приняты на основании письма АО «Татэнерго» от 19.10.2021 №101-39/5695 и прогнозного объема полезного отпуска в размере 14 426,08 тыс.кВтч, цена покупной электрической энергии – с применением индексов-дефляторов к фактическому уровню 2022 года с учетом индексации.

3.2 Госкомитетом затраты на холодную воду, приобретаемую организацией у МУП «Водоканал» определены в размере 102,39 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозяйным сетям – 0,23 тыс.руб.).

3.3 расходы на теплоноситель определены в размере 57 367,06 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозяйным тепловым сетям 129,38 тыс.руб.), снижение к уровню 2021 года на 23,5%.

4 Расходы из прибыли на 2022 год приняты в сумме 430 849,17 тыс. руб. в том числе:

4.1 В соответствии с п. 48 Основ ценообразовния приняты экономически обоснованные расходы - денежные выплаты социального характера приняты в соответствии с п.48 Основ ценообразования и прняты в сумме 1 629,17 тыс. руб. Денежные выплаты социального характера приняты по коллективному договору, выплаты женщинам по уходу за ребенком, на оплату льготного дня матери,

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 188 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

выплаты пенсионерам, в т.ч. в декаду инвалидов, материальная помощь на погребение и пр.

4.2 расходы на капитальные вложения заявлены организацией в размере 268 229,57 тыс.руб. (на реализацю мероприятий утвержденной инвестиционной программы с учетом доступности тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям). В рамках корректировки инвестиционной программы 2021 – 2022 гг. организацией заявлена прибыль на капитальные вложения в размере 472 730,0 тыс.руб. Госкомитетом расходы на капитальные вложения, в целях непревышения индекса роста платы граждан, приняты в размере 429 220,0 тыс.руб. с учетом непревышения предельного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги.

В соответствии с п. 51 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по формуле. Размер корректировки необходимой валовой выручки 2022 года, учитывающий отклонение фактических значений параметров расчета тарифов на 2020 год от параметров, принятых при установлении тарифов, определяется как разница между фактической (расчетной) необходимой валовой выручкой 2020 года и товарной выручкой от реализации услуг за указанный период.

Госкомитетом размер корректировки, учитывающий отклонение фактических парметров от параметров, учтенных при установлении тарифов на 2020 год, определен в размере 154 436,84 тыс.руб.

При этом, в связи с тем, что в соответствии с требованиями действующего законодательства тарифы первого полугодия 2022 года устанавливаются на уровне, не превышающем уровень тарифов второго полугодия 2021 года, величина корректировки, рассчитанная исходя из годовых показателей 2020 года, в полном объеме будет отнесена на второе полугодие 2022 года.

Госкомитетом было принято решение об отнесении на 2 полугодие 2022 года части корректировки необходимой валовой выручки пропорционально отпуску тепловой энергии, определенному на 2 полугодие 2022 года. Недополученная величина корректировки 2022 года (приходящаяся на 1 полугодие) будет получена организацией в 1 полугодии 2023 года (при установлении тарифов на 1 полугодия 2022 года на уровне тарифов 2 полугодия 2021 года).

Госкомитетом размер корректировки необходимой валовой выручки, учитывающий отклонение фактических парметров от параметров, учтенных при установлении тарифов на 2020 год, для расчета необходимой валовой выручки 2022 года определен в размере «+62 314,78 тыс.руб.».

Кроме того, Госкомитетом учтена оставшаяся часть корректировки 2021 года (рассчитанная по факту 2019 года) в размере «+92 122,06 тыс.руб.».

Общая сумма корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год определена Госкомитетом в размере «+ 154 436,84 тыс.руб.».

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 189 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

Таким образом, величина скорректированной **необходимой валовой выручки филиала АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети определена Госкомитетом на 2022 год в размере 2 761 624,94 тыс.руб**.:

- в части, относенной на передачу тепловой энергии 2 679 706,67 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозяйным тепловым сетям – 2 714,94 тыс.руб.), рост к утвержденному уровню 2021 года на 31,0%;

- в части, отнесенной на сбыт тепловой энергии – 81 918,26 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2021 года на 3,3%.

тыс.руб. (без НДС)

Наименование расхода	**2022 год КОРРЕКТИРОВКА** Филиал АО "Татэнерго"-Казнские тепловые сети				
	Передача + сбыт	Передача ТЭ	Филиал АО "Татэнерго"-КТС	бесхозяйные сети	Сбыт ТЭ
Операционные (подконтрольные) расходы	957 896,61	891 871,10	889 769,84	2 101,26	66 025,50
Неподконтрольные расходы	1 094 968,27	1 079 075,52	1 078 740,31	335,21	15 892,76
Расходы на приобретение (произ-водство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	123 474,03	123 474,03	123 195,56	278,46	
Прибыль	430 849,17	430 849,17	430 849,17	0,00	0,00
Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	154 436,84	154 436,84	154 436,84		
ИТОГО необходимая валовая выручка	**2 761 624,94**	**2 679 706,67**	**2 676 991,73**	**2 714,94**	**81 918,26**

Таким образом, **необходимая валовая выручка** на поставку тепловой энергии с учетом затрат на производство тепловой энергии, затрат на передачу и сбыт тепловой энергии на 2022 год составит **7 939 469,35 тыс.руб.**

Объем потерь тепловой энергии по тепловым сетям филиала АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети, учтенный при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Казань, составляет 758,94 тыс.Гкал., кроме того, потери теплосетевых организаций ООО «СК «Интеграция» (потери – 9,331 тыс.Гкал), ООО «ГК Транзит» (потери – 2,177 тыс.Гкал). Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям указанных организацией учтены при определении затрат на покупку потерь.

Отпуск тепловой энергии потребителям от тепловой сети в г. Казань принят Госкомитетом на 2022 год в размере 4 919,01 тыс.Гкал, снижение относительно 2021 года – на 0,02%.

В соответствии с п. 15 Основ ценообразования тарифы устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины 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.

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 190 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

Необходимо отметить, что перераспределение необходимой валовой выручки между полугодиями производилось с учетом следующих условий:

1. Полного возмещения величины необходимой валовой выручки АО «Татэнерго» в течение долгосрочного периода регулирования.

2. Установление тарифов с учетом недопущения превышения допустимого их роста в соответствии с утвержденными предельными уровнями тарифов.

На основании изложенного, **предлагается у**становить тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Казань, на 2022 год в следующих размерах (без НДС):

	Тариф на тепловую энергию					
	горячая 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 кг/см^2	
Тариф с 01.01.2022– 30.06.2022 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	**1 574,44**	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	**1 889,33**	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 2 полугодие 2020 года	*100,0%*					
Тариф с 01.07.2022 – 31.12.2022 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	**1 671,86**	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	**2 006,23**	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2021 года	*106,2%*					

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Набережные Челны

Производство тепловой энергии в г. Набережные Челны осуществляет АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ (в режиме комбинированной выработки и в режиме некомбинированной выработки - котельный цех Набережночелнинской ТЭЦ), передачу тепловой энергии по тепловым сетям на город осуществляет – филиал АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети.

В соответствии с приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24.09.2014 №636 утверждена схема теплоснабжения г. Набережные Челны, АО «Татэнерго» присвоен статус единой теплоснабжающей организации. Приказом Министерства энергетики Российской Федерациии от 26.011.2018 схема теплоснабжения г. Набережные Челны была актуализирована на 2019-2023 года.

Затраты на производство тепловой энергии АО «Татэнерго» определены исходя из установленных Госкомитетом тарифов на производство тепловой энергии источниками тепловой энергии Набережночелнинской ТЭЦ и объемов отпуска тепловой энергии в сеть, принятому по предложению единой теплоснабжающей организации.

Наименование показателя	Ед.изм.	г. НАБЕРЕЖНЫЕ ЧЕЛНЫ (отдельно на город)		
		1 п/г 2022	2 п/г 2022	2022 год

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 191 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

		НЧТЭЦ	КЦ НЧТЭЦ	НЧТЭЦ	КЦ НЧТЭЦ	НЧТЭЦ	КЦ НЧТЭЦ
Затраты на производство тепловой энергии	тыс.руб.	**1 523 286,63**	**6 108,41**	**1 153 054,86**	**4 646,20**	**2 676 341,50**	**10 754,62**
Отпуск энергии (выработка)	тыс. Гкал	1 917,87	11,03	1 436,22	8,21	3 354,089	19,240
Установленный тариф на производство теповой энергии	руб./Гкал	**794,26**	553,80	**802,84**	565,92	797,93	558,97
Среднеотпускной тариф производства тепловой энергии (без НДС) расчетный	руб./Гкал	792,88		801,49		796,57	

Затраты на передачу тепловой энергии по тепловым сетям и сбыт филиалом АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети

Необходимая валовая выручка на оказываемые услуги по передаче тепловой энергии филиалом АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети по представленному проекту организации (в соответствии с заявлением от 28.04.2021 №101-39/2494) на 2022 год составляет 1 540 495,19 тыс.руб., со снижением к уровню 2021 года на 3,2%. Смета затрат на передачу тепловой энергии представлена *в приложении 7.*

1. **Операционные (подконтрольные) расходы** на 2022 год скорректированы с учетом определенного прогнозом социально-экономического развития индекса потребительских цен, а также индекса изменения количества активов.

№ п.п	Наименование	ед.изм.	**Долгосрочный период регулирования** 2021 год (КОРРЕКТИРОВКА ГКРТТ) Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети			
			АО "Татэнерго"	Передача ТЭ	бесхозяйные сети	Сбыт ТЭ
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		4,3%	4,3%	4,3%	4,3%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)			-0,024		
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.		27 252,33		
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**606 558,68**	**562 718,96**	**99,78**	**43 739,93**

II. Неподконтрольные расходы в части, относимой на передачу тепловой энергии, определены Госкомитетом в размерах– 564 055,10 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозяйным сетям – 13,03 тыс.руб.), рост к утвержденному уровню 2021 года на 4,8%; в части, относимой на сбыт тепловой энергии – 8 881,77 тыс.руб. Реестр неподконтрольных расходов прведен в *приложении 8*.

Неподконтрольные расходы включают в себя:

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 192 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

2.1 расходы на амортизацию основных средств и нематериальных приняты в сумме 368 272,19 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2021 года на 15,6%. Расходы на амортизацию приняты исходя из фактически сложившейся стоимости основных средств в 2020 году с учетом стоимости введенных основных средств в 2021 году (подтвержденных актами ввода). Госкомитетом не приняты объекты, по которым отсутствуют подтверждающие документы.

1.2 отчисления на социальные нужды нужды приняты в размере 28% от фонда оплаты труда и составили:

- в части, относимой на передачу тепловой энергии по тепловым сетям филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети, в размере 73 480,82 тыс.руб., в части, относимой на сбыт тепловой энергии, в размере 8 881,77 тыс.руб.

При определении отчислений на социальные нужды фонд оплаты труда принят с учетом персонала офиса г. Набережные Челны, а также распределения персонала аппарата управления между офисами г. Казань, г. Набережные Челны, г. Нижнекамск, г. Заинск.

2.3 арендная плата в части, относимой на передачу тепловой энергии по тепловым сетям филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети, принята в размере 15 392,96 тыс.руб. Госкомитетом арендная плата определена на основании договоров аренды тепловых сетей ГУП «Теплоэнергосети» и АО «Таттеплосбыт», не принят договор аренды с ООО "Жилой комплекс "Яшьлек" (организация находится на стадии банкротства).

2.4 плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ принята в сумме 54,74 тыс. руб. на уровне сложившегося факта за 2020 год.

2.5 расходы на обязательное страхование учтены в размере 7,65 тыс.руб. - на уровне 2020 года.

2.6 налоги и другие обязательные платежи приняты в сумме 59 302,99 тыс.руб, в том числе налог на имущество 55 636,02 тыс. руб. и земельный налог 3 666,97 тыс. руб. на основании налоговых деклараций за 2020 год.

2.7 налог на прибыль учтен в размере 73 857,05 тыс.руб.

2.8 Госкомитетом на 2022 год исключена экономия средств в размере 26 543,60 тыс.руб. – 1/5 недоосвоенных средств на выполнение ремонтных работ за 2016 – 2017 гг.

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2022 год приняты в размере 112 539,23 тыс.руб., с ростом к уровню 2021 года на 1,02%. Расходы на приобретение энергетических ресурсов включают в себя:

3.1. расходы на покупную электрическую определены в размере 90 010,20 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозяйным сетям – 16,00 тыс.руб.). При определении затрат по статье объемы электрической энергии приняты на основании письма АО «Татэнерго» от 19.10.2021 №101-39/5695 в размере 17 981,52 тыс.кВтч. и прогнозного объема полезного отпуска. Цена электрической энергии определена исходя из фактически сложившейся цены 2020 года с применением индексов-дефляторов для приведения к уровню 2022 года.

3.2 расходы на теплоноситель приняты в размере 22 529,05 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозяйным сетям – 3,99 тыс.руб.). При определении затрат по статье объемы

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 193 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

теплоносителя приняты на уровне фактических объемов 2020 года, тариф на теплоноситель - на уровне тарифов, установленных Госкомитетом на 2022 год.

4. Расходы из прибыли заявлены организацией в рамках направления заявления об установлении тарифов заявлены организацией в размере 220 916,63 тыс.руб. Госкомитетом расходы из прибыли приняты в сумме 295 428,22 тыс. руб. и включают в себя:

4.1 расходы на капитальные вложения заявлены организацией в рамках направления заявления об установлении тарифов заявлены организацией в размере 218 539,74 тыс.руб. В рамках корректировки инвестиционной программы 2021 – 2022 гг. расходы на капитальные вложения заявлены в размере 394 626,60 тыс.руб. - на реализацию мероприятий инвестиционной программы (с учетом доступности тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям). Госкомитетом расходы на капитальные вложения, в целях непревышения индекса роста платы граждан, приняты в размере 294 100,00 тыс.руб – в соответствии с инвестиционной программой АО «Татэнерго».

4.2 В соответствии с п. 48 Основ ценообразовния приняты экономически обоснованные расходы -денежные выплаты социального характера заявлены организацией в размере 2 376,90 тыс.руб. Госкомитетом денежные выплаты социального характера приняты в размере 1 328,22 тыс.руб. и включают в себя выплаты по коллективному договору женщинам по уходу за ребенком, на оплату льготного дня матери, выплаты пенсионерам, в т.ч. в декаду инвалидов, материальная помощь на погребение и пр.

В соответствии с п. 51 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э/1 необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по формуле. Размер корректировки необходимой валовой выручки 2022 года, учитывающий отклонение фактических значений параметров расчета тарифов на 2020 год от параметров, принятых при установлении тарифов, определяется как разница между фактической (расчетной) необходимой валовой выручкой 2020 года и товарной выручкой от реализации услуг за указанный период.

Госкомитетом размер корректировки, учитывающий отклонение фактических парметров от параметров, учтенных при установлении тарифов на 2020 год, определен в размере «+218 925,44 тыс.руб.».

При этом, в связи с тем, что в соответствии с требованиями действующего законодательства тарифы первого полугодия 2022 года устанавливаются на уровне, не превышающем уровень тарифов второго полугодия 2021 года, величина корректировки, рассчитанная исходя из годовых показателей 2020 года, в полном объеме будет отнесена на второе полугодие 2022 года.

Госкомитетом было принято решение об отнесении на 2 полугодие 2022 года части корректировки необходимой валовой выручки пропорционально отпуску тепловой энергии, определенному на 2 полугодие 2022 года.

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 194 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

Недополученная величина корректировки 2022 года (приходящаяся на 1 полугодие) будет получена организацией в 1 полугодии 2023 года.

Госкомитетом размер корректировки, учитываемый при определении необходимой валовой выручки 2022 года определен в размере «+90 527,37 тыс.руб.».

Кроме того, Госкомитетом учтена оставшаяся часть корректировки 2021 года (рассчитанная по факту 2019 года) в размере «-9 140,78 тыс.руб.».

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки на 2022 год определена Госкомитетом в размере «+81 386,59 тыс.руб.».

Таким образом, величина скорректированной **необходимой валовой выручки филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети определена Госкомитетом на 2022 год в размере 1 668 849,57 тыс.руб**. рост к утвержденному уровню 2021 года на 7,9%:

-в части, отнсесенной на передачу тепловой энергии -1 616 227,87 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозяйным тепловым сетям – 132,76 тыс.руб.), рост к утвержденному уровню 2021 года на 8,0%;

- в части, отнесенной на сбыт тепловой энергии – 52 621,70 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2021 года на 3,3%.

тыс.руб.

Наименование расхода	**2022 год**			
	АО "Татэнерго"	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)
Операционные (подконтрольные) расходы	606 558,68	562 718,96	99,78	43 739,93
Неподконтрольные расходы	572 936,85	564 042,07	13,03	8 881,77
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	112 539,23	112 519,27	19,95	
Прибыль	295 428,22	295 428,22		
Расчетная предпринимательская прибыль	0,00			
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	81 386,59	81 386,59		
ИТОГО необходимая валовая выручка	**1 668 849,57**	**1 616 095,11**	**132,76**	**52 621,70**

Таким образом, необходимая валовая выручка на поставку тепловой энергии с учетом затрат на производство тепловой энергии, затрат на передачу и сбыт тепловой энергии на 2022 год составит 4 355 945,69 тыс.руб.

Справочно: Объем потерь тепловой энергии по тепловым сетям филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети, учтенный в тарифе на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Набережные Челны, принят на уровне 505,29 тыс.Гкал, в соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования.

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 195 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

Отпуск тепловой энергии потребителям от тепловой сети в г.Набережные Челны принят Госкомитетом в размере **2 868,04 тыс. Гкал**., снижение к уровню 2021 года – на 2%.

В соответствии с п. 15 Основ ценообразования тарифы устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины 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.

Необходимо отметить, что перераспределение необходимой валовой выручки между полугодиями производилось с учетом следующих условий:

1. Полного возмещения величины необходимой валовой выручки АО «Татэнерго» в течение долгосрочного периода.

2. Установление тарифов с учетом недопущения превышения допустимого их роста в соответствии с утвержденными предельными уровнями тарифов.

На основании изложенного, предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2022 год, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Набережные Челны, в следующих размерах:

	Тариф на тепловую энергию					
	горячая вода	отборный пар давлением:				острый и редуц. 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 кг/см^2	
Тариф с 01.01.2022 – 30.06.2022 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	**1 465,76**	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	**1 758,91**	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2020 года	*100,0%*					
Тариф с 01.07.2021 – 31.12.2021 гг						
Одноставочный, руб./Гкал	**1 600,45**	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	**1 920,54**	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2021 года	*109,2%*					

АО «Татэнерго» также осуществляет поставку тепловой энергии потребителям промышленной зоны, запитанным от тепловых сетей ООО «Тепловые сети западного вывода». Тепловые сети ООО «Тепловые сети западного вывода» не имеют технологических связей с тепловыми сетями филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети.

Затраты на производство тепловой энергии определены исходя из объемов отпуска тепловой энергии, заявленных организацией и тарифов на производство тепловой энергии Набережночелнинской ТЭЦ, установленных Госкомитетом на 2022 год.

Затраты ООО «Тепловые сети западного вывода» (без учета покупки потерь) определены Госкомитетом в размере 11 278,51 тыс.руб. со снижением к уровню 2021 года на 2,3%.

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 196 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям,запитанным от тепловых сетей ООО «Тепловые сети западного вывода», в следующих размерах (без НДС):

	Тариф на тепловую энергию					
	горячая вода	отборный пар давлением:				острый и редуц. 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 кг/см^2	
Тариф с 01.01.2022 – 30.06.2022гг.						
Одноставочный,руб./Гкал для потребителей (без НДС)	**2 479,52**	-	-	-	-	-
Одноставочный,руб./Гкал для потребителей **(с НДС**)	2 975,42					
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2020 года	*100,0%*					
Тариф с 01.07.2022– 31.12.2022гг.						
Одноставочный,руб./Гкал для потребителей (без НДС)	**2 524,80**	-	-	-	-	-
Одноставочный,руб./Гкал для потребителей (**с НДС)**	3 029,76					
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2021 года	*101,8%*					

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Нижнекамск, Афанасовского сельского поселения и Красноключинского сельского поселения Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан

Производство тепловой энергии в г.Нижнекамск осуществляют АО «ТГК-16» (Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)), ООО «Нижнекамская ТЭЦ» (Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-2)), передачу тепловой энергии по тепловым сетям - филиал АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети и АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство».

В соответствии с Постановлением Исполнительного комитета МО «Нижнекамский муниципальный район» от 18.03.2013 №36 «Об утверждении схемы теплоснабжения г. Нижнекамска» АО «Татэнерго» с 1 января 2014 года присвоен статус единой теплоснабжающей организации муниципального образования «город Нижнекамск» Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан. Постановлением Исполнительного комитета города Нижнекамск от 23.06.2021 №197 О внесении изменений в постановление исполнительного комитета города Нижнекамска от 18.03.2013 № 129 «О внесении изменений в постановление Исполнительного комитета города Нижнекамска от 18.03.2013 № 36 «Об утверждении схемы теплоснабжения г. Нижнекамска» утверждена актуализированная схема теплоснабжения муниципального образования «город Нижнекамск» актуализирована схема теплоснабжения на 2022 год.

Затраты на приобретение тепловой энергии, производимой АО «ТГК-16» и ООО «Нижнекамская ТЭЦ» определены исходя из установленных Госкомитетом тарифов на производство тепловой энергии на 2022 год

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 197 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

источниками тепловой энергии ООО «Нижнекамская ТЭЦ», АО «ТГК-16» (Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)) и объемов отпуска тепловой энергии в сеть, принятому по предложению единой теплоснабжающей организации.

Наименование показателя	Ед.изм.	г. Нижнекамск			
		1 п/г 2022		2 п/г 2022	
		ООО "НкТЭЦ"	АО"ТГК-16"	ООО "НкТЭЦ"	АО"ТГК-16"
Затраты на производство т/э	тыс.руб.	379 719,11	382 119,23	272 895,85	309 976,25
Отпуск энергии (выработка)	тыс. Гкал	537,20	520,56	379,10	394,44
Установленный тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	706,85	734,05	719,85	785,87
Среднеотпускной тариф производства тепловой энергии (без НДС) расчетный	руб./Гкал	720,24		753,51	

Затраты на приобретение тепловой энергии, производимой АО «ТГК-16» и ООО «Нижнекамская ТЭЦ» на 2022 год составят **1 344 710,45 тыс.руб.**

Затраты на приобретаемые услуги по передаче тепловой энергии (без учета покупки потерь тепловой энергии) для АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» на 2022 год определены в сумме 527 395,83 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка (в соответствии с заявлением от 28.04.2021 №101-39/2494) заявлена филиалом АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети в размерах:

- в части, относимой на передачу тепловой энергии по тепловым сетям – 379 799,93 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозяйным тепловым сетям – 100,79 тыс.руб.), со снижением к уровню 2021 года на 26,3%

Значения по статьям затрат на передачу тепловой энергии по тепловым сетям филиала АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети представлены в *приложении 9*.

I. Операционные (подконтрольные) расходы на 2022 год скорректированы с учетом определенного прогнозом социально-экономического развития индекса потребительских цен, а также индекса изменения количества активов.

№ п.п.	Наименование	ед.изм.	**Долгосрочный период трегулирования**				
			2022 год Филиал АО "Татэнерго"-Нижнекамские тепловые сети				
			АО "Татэнерго"	Передача ТЭ	НКТС	Бесхозяйные сети	Сбыт ТЭ
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%	1%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		-0,33	0,001	0,0005	0,0003	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	9 746,74	9 746,74	9 743,47	3,27	
4	Коэффициент эластичности		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 198 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

№ п.п.	Наименование	ед.изм.	Долгосрочный период трегулирования				
			2022 год Филиал АО "Татэнерго"-Нижнекамские тепловые сети				
			АО "Татэнерго"	Передача ТЭ	НКТС	Бесхозяйные сети	Сбыт ТЭ
	затрат по росту активов ($К_{эл}$)						
5	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**189 395,93**	**158 368,55**	**158 316,27**	**52,28**	**31 027,39**
				103,3%	*103,3%*	*103,3%*	*103,3%*

2. Неподконтрольные расходы определены Госкомитетом в части, относимой на передачу тепловой энергии – 36 946,59 тыс.руб. в том числе по бесхозным тепловым сетям - 4,99 тыс. руб., с ростом к уровню 2021года 192,6%; в части, относимой на сбыт тепловой энергии – 6 478,35 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2021 года на 3,3%. Реестр неподконтрольных расходов приведен в *приложении 10*.

Неподконтрольные расходы включают в себя:

2.1 расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов утверждены в размере 41 659,36 тыс.руб., с ростом к уровню 2021 года на 24,7%. Расходы на амортизацию приняты исходя из фактически сложившейся стоимости основных средств в 2020 году с учетом стоимости введенных основных средств в 2021 году (подтвержденных актами ввода). Госкомитетом также не приняты объекты не принимающие прямого участия в передаче тепловой энергии: ручные тепловизоры, сервер записи телефонных разговоров, настенные кондиционеры.

2.2. отчисления на социальные нужды приняты в размере 28% от фонда оплаты труда и составили:

- в части, относимой на передачу тепловой энергии по тепловым сетям филиала АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети, в размере 14 775,46 тыс.руб. (в том числе по бесхозяйным тепловым сетям 4,97 тыс. руб.), рост к утвержденному уровню 2021года на 3,3%;

- в части, относимой на сбыт тепловой энергии, в размере 6 478,35 тыс.руб.

При определении отчислений на социальные нужды фонд оплаты труда принят с учетом персонала офиса г. Нижнекамск, а также распределения персонала аппарата управления между офисами г. Казань, г. Набережные Челны, г. Нижнекамск, г. Заинск.

2.3 арендная плата принята в размере 3 205,18 тыс. руб. (аренда тепловых сетей АО «Таттеплосбыт») по утвержденному 2021 году с учетом индексации.

2.4 плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ принята в размере 40,61 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2021 года на 4,6%.

2.5 расходы на обязательное страхование (ОСАГО автоприцепов) приняты в размере 7,65 тыс.руб., на уровне 2021 года.

2.7 налог на имущество принят в размере 4 730,33 тыс.руб. на основании фактических налоговых деклараций за 2020 год.

2.8 налог на землю принят в размере 15 929,31 тыс.руб. на основании фактических налоговых деклараций за 2020 год.

2.9 налог на прибыль заявлен организацией в размере 1 267,35 тыс.руб., Госкомитетом налог на прибыль рассчитан в размере 19 220,07 тыс.руб.

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 199 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

2.10 Госкомитетом на 2022 год исключена экономия средств в размере 37 335,93 тыс.руб. – 1/5 недоосвоенных средств на выполнение ремонтных работ за 2016 – 2017 гг.

Кроме того, Госкомитетом исключена сумма недоосвоенных средств на выполнение ремонтных работ за 2018 год в размере 25 325,55 тыс.руб. – 1/4 от недоосвоенной суммы за 2018 год.

III. Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты Госкомитетом в размере 134 535,95 тыс.руб. в том числе по бесхозяйным тепловым сетям – 45,16 тыс.руб., с ростом к уровню 2021 года на 13,6%. Расходы на приобретение энергетических ресурсов включают в себя:

3.1 расходы на покупную электрическую энергию приняты в размере 116 657,08 тыс.руб. (в том числе по бесхозяйным тепловым сетям 39,16 тыс.руб.), При определении затрат по статье объемы электрической энергии приняты на основании письма АО «Татэнерго» от 19.10.2021 №101-39/5695 и прогнозного объема полезного отпуска в размере 24 468,28 тыс.кВтч, цена электрической энергии определена исходя из фактически сложившейся цены 2020 года с применением индексов- дефляторов для приведения к уровню 2022 года.

3.2 расходы на холодную воду Госкомитетом определены в размере 130,37 тыс.руб. (в том числе по бесхозяйным тепловым сетям 0,04 тыс.руб.).

3.3 расходы на теплоноситель прияты в размере 17 748,49 тыс.руб. (в том числе по бесхозяйным тепловым сетям 5,96 тыс.руб.).

4. Расходы из прибыли заявлены организацией в размере 5 069,40 тыс.руб. в том числе расходы на кап.вложения в сумме 4 458,52 тыс. руб.

Госкомитетом на 2022 год расходы из прибыли приняты в сумме 76 880,28 тыс. руб. и включают в себя:

4.1 расхода на капитальные вложения заявлены организацией в рамках направления заявления об установления тарифов в размере 4 458,52 тыс.руб. В рамках корректировки инвестиционной программы 2021 – 2022 гг. АО «Татэнерго» прибыль на капитальные вложения заявлена в размере 76 550,0 тыс.руб. Госкомитетом расходы на капитальные вложения (инвестиции) приняты по предложению организации в размере 76 550,0 тыс.руб. – на реализацию мероприятий проекта инвестиционной программы (с учетом доступности тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям).

4.2 В соответствии с п. 48 Основ ценообразовния приняты экономически обоснованные расходы - денежные выплаты социального характера в размере 330,28 тыс.руб., снижение к уровню 2021 года на 18,7%. В соответствии с п. 48 Основ ценообразовния приняты экономически обоснованные выплаты по коллективному договору женщинам по уходу за ребенком, на оплату льготного дня матери, выплаты пенсионерам, в том числе в декаду инвалидов, материальная помощь на погребение и пр.

В соответствии с п. 51 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования,

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 200 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по формуле. Размер корректировки необходимой валовой выручки 2022 года, учитывающий отклонение фактических значений параметров расчета тарифов на 2020 год от параметров, принятых при установлении тарифов, определяется как разница между фактической (расчетной) необходимой валовой выручкой 2020 года и товарной выручкой от реализации услуг за указанный период.

Госкомитетом размер корректировки, учитывающей отклонение фактических показателей о показателей, учтенных при установлении тарифо на 2020 го, определен в размере «+36 413,09 тыс.руб.».

При этом, в связи с тем, что в соответствии с требованиями действующего законодательства тарифы первого полугодия 2022 года устанавливаются на уровне, не превышающем уровень тарифов второго полугодия 2021 года, величина корректировки, рассчитанная исходя из годовых показателей 2020 года, в полном объеме будет отнесена на второе полугодие 2022 года, что может привести к значительному росту тарифов и, как следствие, превышению предельно допустимого роста индекса платы граждан за коммунальные услуги.

Госкомитетом было принято решение об отнесении на 2 полугодие 2022 года части корректировки необходимой валовой выручки пропорционально отпуску тепловой энергии, определенному на 2 полугодие 2021 года. Недополученная величина корректировки 2022 года (приходящаяся на 1 полугодие) будет получена организацией в 1 полугодии 2023 года (при установлении тарифов 1 полугодия 2023 года на уровне тарифов 2 полугодия 2022 года).

Госкомитетом размер корректировки, учитываемый при определении необходимой валовой выручки 2022 года, определен в размере «+ 15 674,38 тыс.руб.».

Кроме того, Госкомитетом учтена оставшаяся часть корректировки 2021 года (расчитанная по факту 2019года) «+16 687,87 тыс. руб.».

Таким образом, Госкомитетом величина корректировки необходимой валовой выручки, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2022 год, определена в размере «+ 32 362,24 тыс.руб.».

Таким образом, величина скорректированной **необходимой валовой выручки филиала АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети определена Госкомитетом на 2022 год в размере 476 599,34 тыс.руб**.:

- в части, отнесенной на передачу тепловой энергии – 439 093,60 тыс.руб. (в том числе по бесхозным тепловым сетям – 102,43 тыс. руб.), рост к утвержденному уровню 2021 года на 37,4%.

- в части, отнесенной на сбыт тепловой энергии – 37 505,74 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2021 года на 3,3%.

тыс.руб.

Наименование расхода	2022 год Филиал АО "Татэнерго"-Нижнекамские тепловые сети				
	АО "Татэнерго"	Передача ТЭ	НКТС	Бесхозяйные сети	Сбыт ТЭ
Операционные (подконтрольные) расходы	189 395,93	158 368,55	158 316,27	52,28	31 027,39
Неподконтрольные расходы	43 424,94	36 946,59	36 941,59	4,99	6 478,35

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 201 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

Наименование расхода	2022 год Филиал АО "Татэнерго"-Нижнекамские тепловые сети				
	АО "Татэнерго"	Передача ТЭ	НКТС	Бесхозяйные сети	Сбыт ТЭ
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	134 535,95	134 535,95	134 490,79	45,16	
Прибыль	76 880,28	76 880,28	76 880,28		
Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00			
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	32 362,24	32 362,24	32 362,24		
ИТОГО необходимая валовая выручка	**476 602,34**	**439 093,60**	**438 991,17**	**102,43**	**37 505,74**

Справочно: объем потерь тепловой энергии, учтенный в тарифе на тепловую энергию, при ее передаче в г. Нижнекамск для филиала АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети принят в размере 174,59 тыс.Гкал, что соответствует объему потерь, учтенному в рамках долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. как долгосрочный параметр регулирования.

Кроме АО «Татэнерго», деятельность по передаче тепловой энергии по тепловым сетям в г. Нижнекамск осуществляет АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство», технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям которого учтены при расчете затрат на тепловую энергию (156,65 тыс. Гкал).

Отпуск тепловой энергии потребителям от тепловой сети в г.Нижнекамск на 2022 год принят Госкомитетом в размере 1 500,057 тыс. Гкал., рост к уровню 2021 года на 0,7 %.

Таким образом, **необходимая валовая выручка** на поставку тепловой энергии с учетом затрат на покупку тепловой энергии, затрат на передачу и сбыт тепловой энергии на 2022 год составит **2 348 705,62 тыс.руб.**

В соответствии с п. 15 Основ ценообразования тарифы устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины 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.

Необходимо отметить, что перераспределение необходимой валовой выручки между полугодиями производилось с учетом следующих условий:

1. Полного возмещения величины необходимой валовой выручки АО «Татэнерго» в течение долгосрочного периода.

2. Установление тарифов с учетом недопущения превышения допустимого их роста в соответствии с утвержденными предельными уровнями тарифов.

На основании изложенного, Госкомитетом предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2022 год, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям города Нижнекамск, Афанасовского сельского поселения и Красноключинского

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 202 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

сельского поселения Нижнекамского муниципального района, в следующих размерах:

	Тариф на тепловую энергию					
	горячая 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 кг/см^2	
Тариф с 01.01.2022 – 30.06.2022 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	**1 511,40**	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	**1 813,68**	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 2 полугодие 2020 года	*100,0%*					
Тариф с 01.07.2022 – 31.12.2022 гг						
Одноставочный, руб./Гкал	**1 650,23**	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	**1 980,28**	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2021 года	*109,2%*					

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Заинск

Производство тепловой энергии в г. Заинска осуществляет филиал АО «Татэнерго» - Заинская ГРЭС. Передачу тепловой энергии – цех эксплуатации тепловых сетей Заинской ГРЭС.

Постановлением Руководителя Исполнительного комитета г. Заинск Заинского муниципального района от 24.10.2014 №32 утверждена схема теплоснабжения г. Заинск, в соответствии с которой АО «Татэнерго» определено единой теплоснабжающей организацией г. Заинск. Постановлением Исполнительного комитета г. Заинск от 30.06.2021 схема теплоснабжения г. Заинск актуализирована до 2034 года.

Затраты на производство тепловой энергии АО «Татэнерго» определены исходя из установленных Госкомитетом тарифов на производство тепловой энергии источником тепловой энергии Заинской ГРЭС и объемов отпуска тепловой энергии в сеть, принятых по предложению теплоснабжающей организации.

Затраты на производство тепловой энергии АО «Татэнерго» на 2022 год составят 159 766,28 тыс.руб.

Наименование показателя	Ед.изм.	г. ЗАИНСК		
		1 п/г 2022	2 п/г 2022	2022 год
		АО"Татэнерго"	АО"Татэнерго"	АО"Татэнерго"
Затраты на производство т/э	тыс.руб.	88 777,48	70 988,79	159 766,28
Отпуск энергии (выработка)	тыс. Гкал	106,183	84,095	190,278
Установленный тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	836,08	844,15	839,65

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации (в соответствии с заявлением от от 28.04.2021 №101-39/2494) составляет:

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 203 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

- в части, относимой на передачу тепловой энергии по тепловым сетям цеха по эксплуатации тепловых сетей Заинской ГРЭС – 101 612,26 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2021 года на 16,2%;

Значения по статьям затрат на передачу тепловой энергии по тепловым сетям цеха по обслуживанию тепловых сетей Заинской ГРЭС представлены в *приложении 11*.

I. Операционные (подконтрольные) расходы на 2022 год скорректированы с учетом определенного прогнозом социально-экономического развития индекса потребительских цен, а также индекса изменения количества активов.

Наименование	ед.изм.	**Долгосрочный период трегулирования**		
		2022 год Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго» -Заинская ГРЭС (передача ТЭ)		
		АО "Татэнерго"	Передача ТЭ	Сбыт ТЭ
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		4,3%	4,3%	4,3%
Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%	1%
Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,10	0,10	
Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым	у.е.	4 309,61	4 309,61	
Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
Операционные (подконтрольные) расходы	**тыс. руб.**	**57 377,25**	**55 051,55**	**2 325,70**
		111,0%	*111,0%*	*111,0%*

II. Неподконтрольные расходы в части, относимой на передачу тепловой энергии определены Госкомитетом в сумме 21 817,30 тыс.руб., в части относимой на сбыт тепловой энергии 557,62 тыс.руб. Реестр неподконтрольных расходов приведен в *приложении 12*.

Неподконтрольные расходы включают в себя:

2.1 амортизация основных средств принята в сумме 11 453,87 тыс. руб. Затраты по статье определены исходя из фактически сложившейся амортизации за 2020 год, с учетом вводов 2021 года (подтвержденные актами ввода).

2.2 отчисления на социальные нужды приняты в размере 28% от фонда оплаты труда и составили:

- в части, относимой на передачу тепловой энергии по тепловым сетям цеха по эксплуатации тепловых сетей Заинской ГРЭС в размере 5 884,14 тыс.руб, рост к утвержденному уровню 2021 года на 11%;

- в части, относимой на сбыт тепловой энергии, в размере 557,62 тыс.руб.

При определении отчислений на социальные нужды фонд оплаты труда принят с учетом персонала офиса г. Заинск, а также распределения персонала аппарата управления между офисами г. Казань, г. Набережные Челны, г. Нижнекамск, г. Заинск.

2.3 расходы на обязательное страхование приняты в сумме 0,38 тыс.руб. (ОСАГО) по предложению организации.

2.4 налог на прибыль определен Госкомитетом в размере 4 082,50 тыс.руб.

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты Госкомитетом в размере 7 980,61 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов включают в себя:

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 204 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

3.1 расходы на покупную электрическую энергию приняты в сумме 6 389,65 тыс. руб. При определении затрат по статье объемы электрической энергии приняты Госкомитетом затраты на покупную электрическую энергию определены в размере - в части, относимой на передачу тепловой энергии – 6 389,65 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2021 года на 0,2%. При определении затрат по статье объемы электрической энергии приняты исходя из фактических объемов приобретенной электрической энергии за 2020 год, цена электрической энергии определена исходя из фактически сложившейся цены 2020 года с применением индексов- дефляторов для приведения к уровню 2022 года.

3.2 расходы на теплоноситель приняты в размере 1 432,37 тыс.руб. При определении затрат по статье объемы теплоносителя приняты на уровне фактических объемов 2020 года, тарифы на теплоноситель – на уровне тарифов на теплоноситель в виде воды, установленных Госкомитетом на 2022 год.

3.3 организацией заявлены расходы на холодную воду в сумме 158,59 тыс.руб. Госкомитетом расходы приняты по предложеению организации. Объемы приобретаемой холодной воды приняты на уровне фактических объемов 2020 года, тарифы – на уровне тарифов, установленных Госкомитетом в рамках долгосрочного периода регулирования.

4. Расходы из прибыли расхода на капитальные вложения заявлены организацией в рамках направления заявления об установления тарифов в размере 5 185,45 тыс.руб. В рамках корректировки инвестиционной программы 2022 гг. АО «Татэнерго» прибыль на капитальные вложения заявлена в размере 16 330,0 тыс.руб. Госкомитетом расходы на капитальные вложения (инвестиции) приняты по предложению организации в размере 16 330,0 тыс.руб. – на реализацию мероприятий проекта инвестиционной программы (с учетом доступности тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям).

Госкомитетом на 2022 год расходы из прибыли приняты в сумме 16 330,0 тыс. руб. и включают в себя:

4.1 расходы на капитальные вложения (инвестиции) в размере 16 330,0 тыс.руб. – на реализацию мероприятий проекта инвестиционной программы (с учетом доступности тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям).

В соответствии с п. 51 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по формуле. Размер корректировки необходимой валовой выручки 2022 года, учитывающий отклонение фактических значений параметров расчета тарифов на 2020 год от параметров, принятых при установлении тарифов, определяется как разница между фактической (расчетной) необходимой валовой выручкой 2020 года и товарной выручкой от реализации услуг за указанный период.

Госкомитетом размер корректировки, учитывающий отклонение фактических показателей от показателей, учтенных при установлении тарифов на 2020 год, определен в размере «+5 180,33 тыс.руб.».

При этом, в связи с тем, что в соответствии с требованиями действующего законодательства тарифы первого полугодия 2022 года устанавливаются на уровне,

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 205 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

не превышающем уровень тарифов второго полугодия 2021 года, величина корректировки, рассчитанная исходя из годовых показателей 2020 года, в полном объеме будет отнесена на второе полугодие 2022 года, что может привести к значительному росту тарифов и, как следствие, превышению предельно допустимого роста индекса платы граждан за коммунальные услуги.

Госкомитетом было принято решение об отнесении на 2 полугодие 2022 года части корректировки необходимой валовой выручки пропорционально отпуску тепловой энергии, определенному на 2 полугодие 2022 года. Недополученная величина корректировки 2022 года (приходящаяся на 1 полугодие) будет получена организацией в 1 полугодии 2023 года.

Госкомитетом размер корректировки, учтенной при расчете необходимой валовой выручки 2022 года определен в размере «+ 2 198,85 тыс.руб.».

Кроме того, Госкомитетом учтена оставшаяся часть корректировки 2021 года (расчитанная по факту 2019 года) в размере «+11 693,41 тыс.руб.».

Таким образом, Госкомитетом величина корректировки необходимой валовой выручки, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2022 год, определена в размере «+ 13 892,26 тыс.руб.».

Таким образом, величина скорректированной **необходимой валовой выручки филиала АО «Татэнерго» - участок тепловых сетей Заинской ГРЭС определена Госкомитетом на 2022 год в размере 117 955,05 тыс.руб**.:

- в части, относенной на передачу тепловой энергии – 115 071,72 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2021 года на 31,9%;
- в части, отнесенной на сбыт тепловой энергии – 2 883,33 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2021 года на 3,2%.

тыс.руб.

Наименование расхода	**2022 год** - Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС		
	Передача + сбыт ТЭ	Передача ТЭ	Сбыт ТЭ
Операционные (подконтрольные) расходы	57 377,25	55 051,55	2 325,70
Неподконтрольные расходы	22 374,93	21 817,30	557,62
Расходы на приобретение (произ-водство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	7 980,61	7 980,61	
Прибыль	16 330,00	16 330,00	
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	13 892,26	13 892,26	
Расчетная предпринимательская прибыль			
ИТОГО необходимая валовая выручка	**117 955,05**	**115 071,72**	**2 883,33**

Таким образом, **необходимая валовая выручка** на поставку тепловой энергии с учетом затрат на производство тепловой энергии, затрат на передачу и сбыт тепловой энергии на 2021 год составит **277 721,32 тыс.руб.**

Справочно: объем потерь тепловой энергии, учтенный в тарифе на тепловую энергию, при ее передаче в г. Заинск для филиала АО «Татэнерго» - ЗГРЭС принят в размере 28,88 тыс. Гкал, что соответствует объему потерь, учтенному в рамках долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. как долгосрочный параметр регулирования.

Отпуск тепловой энергии потребителям от тепловой сети в г. Заинск принят в размере 161,403 тыс.Гкал., с ростом к утвержденному 2021 году на 0,5%.

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 206 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

В соответствии с п. 15 Основ ценообразования тарифы устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины 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.

Необходимо отметить, что перераспределение необходимой валовой выручки между полугодиями производилось с учетом следующих условий:

1. Полного возмещения величины необходимой валовой выручки АО «Татэнерго» в течение долгосрочного периода.

2. Установление тарифов с учетом недопущения превышения допустимого их роста в соответствии с утвержденными предельными уровнями тарифов.

На основании изложенного, Госкомитетом предлагается **у**становить тарифы на тепловую энергию на 2022 год, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Заинск, в следующих размерах:

	Тариф на тепловую энергию					
	горячая 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 кг/см^2	
Тариф с 01.01.2022 – 30.06.2022 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	**1 658,07**	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	**1 989,68**	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 2 полугодие 2020 года	*109,2%*					
Тариф с 01.07.2022 – 31.12.2022 гг						
Одноставочный, руб./Гкал	**1 810,45**	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	**2 172,55**	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2021 года	*109,2%*					

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 207 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 1

Итоги исполнения инвестиционной программы АО «Татэнерго» (станции) за 2020 год, тыс.руб. без НДС

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Освоено (закрыто актами выполненных работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
1	**Казанская ТЭЦ-1**					
1.1	Техническое перевооружение систем авторегулирования турбоагрегата ПТ-35,5 ст.№5	**Всего, в том числе:**	**311**	**311**	100 %	
		амортизация	311	311	100 %	
1.2	Турбоагрегат ст.№5. Техническое перевооружение системы возбуждения.	**Всего, в том числе:**	**29 877**	**29 379**	98 %	
		амортизация	29 877	29 379	98 %	
2	**РК «Азино»**					
2.1	Расширение котельной "Азино" с установкой водогрейного котла №3	**Всего, в том числе:**	**161 895**	**158 099**	98 %	
		прибыль, направленная на инвестиции	161 895	158 099	98 %	
3	**Казанская ТЭЦ2**					
3.1	Техническое перевооружение ОПО "Площадка главного корпуса Казанской ТЭЦ-2 в части "Турбогенератор ст.№9. Модернизация схемы сетевой воды	**Всего, в том числе:**	**1 849**	**1 849**	100 %	
		амортизация	1 849	1 849	100 %	
4	**РК «Савиново»**					
4.1	Котельная Савиново. Модернизация АСУТП котельного агрегата КВГМ-180-150 ст.№3	**Всего, в том числе:**	**1 499**	**1 499**	100 %	
		амортизация	1 499	1 499	100 %	
5	**Набережночелнинская ТЭЦ**					
5.1	Техническое перевооружение стационарных установок пожаротушения основной территории НЧТЭЦ	**Всего, в том числе:**	**32 459**	**22 309**	69 %	Уточнение сроков реализации на основании заключенных договоров. Завершение реализации в 2021 г.
		амортизация	32 459	22 309	69 %	
5.2	Котлоагрегат ТГМЕ-464 ст.№12,13. Модернизация с установкой модифицированной паросборной камеры.	**Всего, в том числе:**	**21 596**	**21 418**	99 %	
		амортизация	21 596	21 418	99 %	
5.3	Техническое перевооружение турбины ПТ-60-130/13 ст. №1 с установкой трубок конденсатора нового типа	**Всего, в том числе:**	**899**	**899**	100 %	
		амортизация	899	899	100 %	

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 208 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

5.4	Техническое перевооружение опасного производственного объекта "Площадка главного корпуса Набережночелнинской ТЭЦ" в части модернизации конвективного пароперегревателя котла ТГМЕ-464 ст.№ 11	**Всего, в том числе:**	**161 243**	**171 347**	106 %	Уточнение стоимости в соответствии с заключенным договором
		амортизация	50 108	63 984	128 %	
		амортизация (теплоноситель)	28 400	28 400	100 %	
		прочие собственные средства	82 735	78 962	95 %	
5.5	Техническое перевооружение ОПО "Топливное хозяйство Набережночелнинской ТЭЦ" в части сливных эстакад и оборудования ОМХ. 1 этап (дополнение)	**Всего, в том числе:**	**98 582**	**97 522**	99 %	
		амортизация	98 582	97 522	99 %	
6	**КЦ «БСИ»**					
6.1	Модернизация ограждения территории Тепловой станции	**Всего, в том числе:**	**15 796**	**13 805**	87 %	Уточнение сроков реализации на основании заключенных договоров. Завершение реализации в 2021 г.
		амортизация	15 796	13 805	87 %	
7	**Заинская ГРЭС**					
7.1	Модернизация теплосети I очереди Ø 630 мм от главного корпуса до западного ограждения Заинской ГРЭС	**Всего, в том числе:**	**11 206**	**11 206**	100 %	
		амортизация	11 206	11 206	100 %	
Всего по АО «Татэнерго» (станции) за 2020 год		**Всего, в том числе:**	**537 211**	**529 643**	99 %	
		амортизация	264 181	264 181	100 %	
		амортизация (теплоноситель)	28 400	28 400	100 %	
		прибыль, направленная на инвестиции	161 895	158 099	98 %	
		прочие собственные средства	82 735	78 962	95 %	

Итоги исполнения инвестиционной программы филиала АО «Татэнерго» Заинская ГРЭС (Цех тепловых сетей) за 2020 год, тыс. руб. без НДС

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Освоено (закрыто актами выполненных работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
1	Модернизация теплосети Ø 530 мм от ЦТП-1 по пр. Победы д.	**Всего, в том числе:**	**12 507**	**13 536**	**108 %**	Уточнение объема выполненных работ
		амортизация	9 031	9 031	100 %	

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 209 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

	1/23	прочие собственные средства (прибыль АО «Татэнерго»)	3 476	4 505	130 %	
Всего по филиалу АО «Татэнерго» Заинская ГРЭС		**Всего, в том числе:**	**12 507**	**13 536**	**108 %**	
		амортизация	9 031	9 031	100 %	
		прочие собственные средства	3 476	4 505	130 %	

Итоги исполнения инвестиционной программы филиала АО «Татэнерго» Нижнекамские тепловые сети за 2020 год, тыс. руб. без НДС

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Освоено (закрыто актами выполненных работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
1	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту тех.присоединения - Административные здания, помещения и офисы ООО «Астра-1» по ул. Б. Урманче	**Всего, в том числе:**	**139**	**139**	**100%**	
		плата за подключение	139	139	100%	
2	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту тех.присоединения - «Производство газовых турбин ГТ-004 от тепловода БСИ до забора ООО «Камэнергомаш»	**Всего, в том числе:**	**578**	**578**	**100%**	
		плата за подключение	578	578	100%	
3	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту тех.присоединения – мкр. 29 дошкольное образовательное учреждение	**Всего, в том числе:**	**11 871**	**11 871**	**100%**	
		плата за подключение	11 871	2 324	20%	
		прочие собственные средства		9 547		
4	Реконструкция тепловода №2 от ТК-65 по ул. Менделеева до ТК-104 ул. Мурадьяна.	**Всего, в том числе:**	**22 019**	**21 786**	**99%**	
		амортизация	22 019	21 786	99%	
5	Реконструкция тепловода №1 от филиала ОАО "ТГК-16" до ПНС-1	**Всего, в том числе:**	**26 795**	**25 053**	**93%**	Уточнение объема выполненных работ
		амортизация	8 618	8 910	103%	
		прочие собственные средства	18 177	16 143	89%	
6	Реконструкция тепловода №3 от ТК-90а ул. Б.Урманче до ТК-1 ул. Сююмбике.	**Всего, в том числе:**	**1 899**	**1 899**	**100%**	
		амортизация	1 899	1 899	100%	
7	Модернизация системы АИИС КУЭ с переходом с 3-х уровневой на 2-х уровневую	**Всего, в том числе:**	**1 814**	**1 756**	**97%**	
		амортизация	1 814	1 756	97%	
8	Модернизация ЛВС филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети	**Всего, в том числе:**	**100**	**100**	**100%**	
		амортизация	100	100	100%	
9	Установка системы видеоконференцсвязи переговорных	**Всего, в том числе:**	**111**	**111**	**100%**	

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 210 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

	комнат НкТС	прочие собственные средства	111	111	100%	
Всего по филиалу АО «Татэнерго» Нижнекамские тепловые сети за 2020 год		**Всего, в том числе:**	**65 325**	**63 291**	**97%**	
		амортизация	34 450	34 450	100%	
		плата за подключение	12 588	3 041	24%	
		прочие собственные средства	18 287	25 800	141%	

Итоги исполнения инвестиционной программы филиала АО «Татэнерго» Набережночелнинские тепловые сети за 2020 год, тыс. руб. без НДС

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Освоено (закрыто актами выполненных работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
1	Оборудование ЛВС филиала АО «Татэнерго» - НЧТС. Строительство	**Всего, в том числе:**	**3 105**	**3 105**	**100 %**	
		амортизация	3 105	3 105	100 %	
2	Тепловод № 310. Участок ПТК 1 – ТУ-87. Рконструкция	**Всего, в том числе:**	**39 383**	**36 691**	**93 %**	Уточнение объема выполненных работ
		амортизация	554	12 234	2 209 %	
		прибыль на инвестиции	38 829	24 457	63 %	
3	Тепловод № 111 ТУ-44 – ТУ 44А – ту 44Б. Реконструкция.	**Всего, в том числе:**	**75 558**	**61 614**	**82 %**	Уменьшение стоимости в результате проведенной централизованной закупки на давальческие материалы
		прибыль на инвестиции	75 558	61 614	82 %	
4	Тепловод промкомзоны зона «Б» оптимизация диаметров на участке от тепловой камеры ТК-2 до тепловой камеры ТК-5. Реконструкция	**Всего, в том числе:**	**23 834**	**23 286**	**98 %**	
		амортизация	23 834	23 286	98 %	
5	Магистральные сети от БСИ до ТК Д-800 (Тепловод № 520) от УТ-7 до УТ-1/1. Реконструкция	**Всего, в том числе:**	**162 952**	**191 742**	**118 %**	В связи с фактическим опережением сроков реконструкции в текущем году
		прибыль на инвестиции	162 952	191 742	118 %	
6	Реконструкция Т/сети от станции юго-зап. Части города до узла 8 (тепловод ТС БСИ) ТУ 7 – ТУ 7а Ф300 на Ф250. Надземная прокладка	**Всего, в том числе:**	**14 516**	**2 502**	**17 %**	Уточнение объема выполненных работ
		амортизация	14 516	2 502	17 %	
7	Реконструкция магистрального тепловода № 321 от камеры тепловой	**Всего, в том числе:**	**12 106**	**11 311**	**93 %**	Уточнение объема выполненных работ
		прибыль на инвестиции	12 106	11 311	93 %	

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 211 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

	сети КТС-179 до неподвижной опоры НО-365а					
8	Тепловоды № 2, 4, 10, 24, 24А, 31а в Северо-Восточной части города. Реконструкция	**Всего, в том числе:**	**1 471**	**1 481**	**101 %**	Уточнение стоимости в связи с заключением договора
		амортизация	1 471	1 481	101 %	
9	Тепловые сети от НО-388 до жилых домов № 1, 2, 3 в микрорайоне от ТК-2 до ТК-3 в районе жилых домой 64/1., 64/2. Реконструкция	**Всего, в том числе:**	**3 199**	**1 997**	**62 %**	Уточнение объема выполненных работ
		прибыль на инвестиции	3 199	1 997	62 %	
10	Тепловые сети 9 комплекса ГЭС (Тепловод № 9 юз) от ТК 59 до ТК 161/4. Реконструкция	**Всего, в том числе:**	**276**	**276**	**100 %**	
		амортизация	276	276	100 %	
11	Тепловые сети п. ЗЯБ 15 комплекс (№ 15 юз) п. Сидоровка (№ С-1 ЮЗ), п. ГЭС 9 комплекс (№ 9юз), магистральная т/сеть от УТ-1 до подъема на мост (№ 510). Реконструкция	**Всего, в том числе:**	**1 719**	**1 642**	**96 %**	
		амортизация	1719	1 642	96 %	
12	Тепловые сети ЗЯБ 17А микрорайона: внутриквартальные (Тепловод № 17А юз) от ТК-2/17А до ТК-4/17А. Реконструкция	**Всего, в том числе:**	**3 567**	**3 046**	**85 %**	Уточнение объема выполненных работ
		прибыль на инвестиции	3 567	3 046	85 %	
13	Тепловод № ПКЗ от ТК-1 до ТК-2. Реконструкция	**Всего, в том числе:**	**157**	**157**	**100 %**	
		амортизация	157	157	100 %	
14	Реконструкция т/сети от станции юго-зап.части города до узла 8 (тепловод ТС БСИ) ТУ 6 – ТУ 7 Ф500 на Ф300. Надземная прокладка	**Всего, в том числе:**	**27 507**	**25 234**	**92 %**	Уточнение объема выполненных работ
		амортизация	27 507	25 234	92 %	
15	Магистральные сети от БСИ до ТК Д-800 (Тепловод № 520) от ТУ-1/1 до ПНС Сидоровка	**Всего, в том числе:**	**1 343**	**3 949**	**294 %**	В связи с разработкой проектно-изыскательных работ по 2-3 этапам, запланированных в 2021 году
		амортизация	1 343	3 949	294 %	
16	Реконструкция тепловых узлов магистральных тепловых сетей для организации дублирования подключения районов г. Набережные Челны	**Всего, в том числе:**	**14 837**	**14 575**	**98 %**	
		амортизация	14 837	14 575	98 %	
17	Реконструкция схемы электроснабжения Камеры	**Всего, в том числе:**	**58**	**58**	**100 %**	
		амортизация	58	58	100 %	

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 212 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

	переключений ИНВ. № ЗДНПР300-3142 с увеличением категории электроснабжения объекта					
18	АСУ Теплоснабжение. 3 этап (2, 3, 4, 6, 9, 10,11 разделы проектной документации)	**Всего, в том числе:**	**30 746**	**26 434**	**86 %**	Уменьшение стоимости оборудования в связи с заменой оборудования
		амортизация	30 746	26 434	86 %	
19	Тепловая сеть от ТК-нов. До жилого дома 19/21. РТ г. Набережные Челны п. ЗЯБ 19 мик. Строительство	**Всего, в том числе:**	**1 471**	**1 297**	**88 %**	Уточнение объема выполненных работ
		амортизация	1 471	1 297	88 %	
20	Тепловая сеть от ТК-265-1 до т. А. РТ г. Набережные Челны п. ЗЯБ 19 мик. Строительство	**Всего, в том числе:**	**1 770**	**1 644**	**93 %**	Уточнение объема выполненных работ
		амортизация	1 770	1 644	93 %	
21	Тепловод № 17 (инв. ПРДУСТ00-3856) от ТК-2в до НО-9. Реконструкция	**Всего, в том числе:**	**0**	**650**		В связи с разработкой ПИР под объекты ИП 2021 г.
		прибыль на инвестиции	0	650		
22	Тепловод от УТ-1 (нов) до УТ-2 (нов) и от УТ-2 (нов) до точки присоединения с трубопроводами «КамгэсЗЯБ». Строительство	**Всего, в том числе:**	**0**	**1 394**		В связи с разработкой ПИР под объекты ИП 2021 г.
		прибыль на инвестиции	0	1 394		
23	Тепловая сеть 10 комплекса ГЭС (№ 10юз), ЗЯБ 18 комплекса (№ 18юз), ЗЯБ к ж.д. 15/1;4;8 (№ 16юз), 5 комплекса ГЭС (№ 7юз). Реконструкция	**Всего, в том числе:**	**0**	**2 241**		В связи с разработкой ПИР под объекты ИП 2021 г.
		амортизация	0	2 241		
24	Тепловые сети от юго-западной части города до узла 8 (Тепловод БСИ). Участок от ТК-6 (ТУ-7/6) до ТУ-7/7. Реконструкция	**Всего, в том числе:**	**0**	**299**		В связи с разработкой ПИР под объекты ИП 2021 г.
		амортизация	0	299		
25	Тепловая сеть до 16-ти этажного жилого дома ООО «СА «Волга» с нежилыми помещениями на первом этаже (Строительство)	**Всего, в том числе:**	**26 891**	**26 891**	**100 %**	
		плата за подключение	26 891	26 891	100 %	
26	Тепловая сеть от узла теплового УТ-2 до жилого дома 25-03 поселок Замелекесье. Строительство	**Всего, в том числе:**	**18 053**	**18 053**	**100 %**	
		плата за подключение	18 053	18 053	100 %	
27	ТС от ТК-152 до гр. Зем. Уч-ка ФЛ Галин Р.И., расп. По адресу: г. Набережные Челны, пос. ЗЯБ, 19 мкрн. (Строительство)	**Всего, в том числе:**	**75**	**75**	**100 %**	
		плата за подключение	75	75	100 %	

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 213 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

28	Т.сеть до границ земельного участка ИП Зарипова Н.Н., расположенная в ПКЗ на пересечении Трубного пр. и ул. Машиностроительной г. Набережные Челны. Строительство	**Всего, в том числе:**	**1 950**	**189**	**10 %**	Работы приостановлены по заявлению заявителя и заключению соглашения о расторжении договора от 07.09.2020 г.
		плата за подключение	1 950	189	10 %	
29	Тепловая сеть от УТ-1 до границ земельного участка ООО Челны Хлеб, расположенного в п. Замелекесье 20 мкр. на пересечении пр. Фоменко и Сармановского тракта г. Набережные Челны»	**Всего, в том числе:**	**224**	**5 957**	**2 664 %**	В связи с фактическим опережением сроков строительства в текущем году
		плата за подключение	224	5 957		
30	Внутримикрарайонные инженерные сети III очереди 17А микрорайона пос. ЗЯБ г. Набережные Челны РТ. III этап, 3 очередь строительства. Теплоснабжение	**Всего, в том числе:**	**1 283**	**1 283**	**100 %**	
		плата за подключение	1 283	1 283	100 %	
31	Тепловая сеть от ТК-32 до границ земельного участка ООО «АРД ГРУПП» в 26 комплекс (Строительство)	**Всего, в том числе:**	**607**	**607**	**100 %**	
		плата за подключение	607	607	100 %	
32	Тепловая сеть от УТ-1 до жилого дома 14 к-с, блок «В» ООО «СОВРЕМЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО» (Строительство)	**Всего, в том числе:**	**203**	**203**	**100 %**	
		плата за подключение	203	203	100 %	
33	Тепловая сеть от УТ-2 до жилого дома 14 к-с блок «Г» ООО «СОВРЕМЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО» (Строительство)	**Всего, в том числе:**	**1 253**	**1 253**	**100 %**	
		плата за подключение	1 253	1 253	100 %	
34	Тепловая сеть до многоэтажного жилого дома № 1 со встроенными помещениями общественного назначения (Строительство)	**Всего, в том числе:**	**6 544**	**6 898**	**105 %**	Уточнение объема выполненных работ
		плата за подключение	6 544	6 898	105 %	
35	ТС от ТК-267 гр. зем. уч-ка ДОУ на 220 мест в 19 к-се п. ЗЯБ (Строительство)	**Всего, в том числе:**	**313**	**315**	**101 %**	Увеличение стоимости работ по нанесению проектируемых тепловых сетей на регистрационный план города
		плата за подключение	313	315	101 %	
36	ТС от ТК-343 гр. зем. уч-ка ДОУ на 220 мест в 22 к-се п. Замелекесье (Строительство)	**Всего, в том числе:**	**1 828**	**1 953**	**107 %**	Уточнение объема выполненных работ
		плата за подключение	1 828	1 953	107 %	

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 214 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

37	ТС от УТ-4 гр. зем. уч-ка ДОУ на 220 мест в 25 к-се п. Замелекесье (Строительство)	**Всего, в том числе:**	**289**	**203**	**70 %**	Уточнение объема выполненных работ
		плата за подключение	289	203	70 %	
38	Тепловая сеть от ТК-1 до жилого дома 31-01 ООО «Современное строительство» (Строительство)	**Всего, в том числе:**	**885**	**25 322**	**2 861 %**	В связи с фактическим опережением сроков строительства в текущем году
		плата за подключение	885	25 322	2 861 %	
39	Тепловая сеть от ТК-3 до границ земельного участка ГКУ ГИСУ РТ, крытый футбольный манеж. 666 микрорайон, территория парка «Гренада». Строительство	**Всего, в том числе:**	**158**	**4 115**	**2 610 %**	В связи с фактическим опережением сроков строительства в текущем году
		плата за подключение	158	4 115	2 610 %	
40	Тепловая сеть от ТК-5 до жилого дома в 63 комплексе ООО «ТатКамСтрой», блок А (Строительство)	**Всего, в том числе:**	**8 653**	**8 653**	**100 %**	
		плата за подключение	8 653	8 653	100 %	
41	Тепловая сеть от узла теплового УТ-5 до жилого дома 25-05 поселок Замелекесье. Строительство	**Всего, в том числе:**	**1 457**	**1 462**	**100 %**	
		плата за подключение	1 457	1 462	100 %	
42	Тепловая сеть от узла теплового УТ-4 до жилого дома 25-06 поселок Замелекесье. Строительство	**Всего, в том числе:**	**825**	**826**	**100 %**	
		плата за подключение	825	826	100 %	
43	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-7 до границ земельного участка Рагимов Э.Э. Строительство	**Всего, в том числе:**	**63**	**63**	**100 %**	
		плата за подключение	63	63	100 %	
44	Тепловая сеть от ТУ-82 до границ земельного участка «Крытый каток» за 52 комплексом. Строительство	**Всего, в том числе:**	**99**	**2 455**	**2 491 %**	В связи с фактическим опережением сроков строительства в текущем году
		плата за подключение	99	2 455	2 491 %	
45	Тепловая сеть от ТК-49/8 до земельного участка ООО «Онтекс». Строительство	**Всего, в том числе:**	**58**	**80**	**139 %**	Уточнение стоимости в связи с заключением дополнительных договоров на хим.анализ трубы и геосъемки
		плата за подключение	58	80	139 %	
46	Тепловая сеть до многоэтажного жилого дома № 2 со встроенными помещениями общественного назначения. Строительство	**Всего, в том числе:**	**290**	**280**	**97 %**	
		плата за подключение	290	280	97 %	
Всего по филиалу АО «Татэнерго» Набережночелнинские тепловые сети		**Всего, в том числе:**	**491 575**	**523 760**	**107 %**	
		амортизация	123 366	120 416	98 %	
		прибыль, направленная на инвестиции	296 211	296 211	100 %	

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 215 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

	плата за подключение	71 998	107 133	149 %	

Итоги исполнения инвестиционной программы филиала АО «Татэнерго» Казанские тепловые сети за 2020 год, тыс. руб. без НДС

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Освоено (закрыто актами выполненных работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
1	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от ТК2-23/8а до здания КФУ в рамках договора о подключении к сетям теплоснабжения объекта «2-этажное нежилое здание по ул.Татарстан,10»	**Всего, в том числе:**	**996**	**996**	100 %	
		амортизация	996	996	100 %	
2	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от ТК 4-63б до точки «С» для теплоснабжения микрорайонов №1,2,3,4 жилого района «Седьмое Небо» в Советском районе г.Казани	**Всего, в том числе:**	**119 244**	**114 094**	96 %	
		прибыль, направленная на инвестиции	119 244	114 094	96 %	
3	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от тепловой камеры ТК24 до тепловой камеры ТК26 по ул. Парижской Коммуны, 16 (на участке от пристроя к зданию по ул. Парижской Коммуны, 12 до административного здания по ул. Московская, 70)	**Всего, в том числе:**	**593**	**340**	57 %	Уточнение объема выполненных работ
		амортизация	593	340	57 %	
4	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от места сужения трубопроводов в доме по ул. Гаяза Исхаки,13 до точки подключения ("УТ1") г.Казань, Республика Татарстан	**Всего, в том числе:**	**621**	**902**	145 %	Уточнение объема выполненных работ
		амортизация	621	902	145 %	
5	Строительство внутриквартальных тепловых сетей от тепловода №4 на участках: от УТ 1 до ТК 9, ж.д. Павлюхина,114/1 и от ТК 10 до ТК 4	**Всего, в том числе:**	**236**	**7 086**	2998 %	В связи с фактическим опережением сроков строительства и выполнения СМР в текущем году
		прибыль, направленная на инвестиции	236	7 086	2998 %	
6	Установка системы видеоконференцсвязи переговорной комнаты в здании Управления Казанских тепловых сетей по ул.Лушникова,13	**Всего, в том числе:**	**1 842**	**1 842**	100 %	
		амортизация	1 842	1 842	100 %	
7	Установка систем видеонаблюдения на объектах	**Всего, в том**	**1 906**	**1 906**	100 %	

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 216 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

	филиала АО «Татэнерго» Казанские тепловые сети	**числе:**				
		амортизация	1 906	1 906	100 %	
8	Установка системы охранно-пожарной сигнализации на объектах филиала АО «Татэнерго» Казанские тепловые сети	**Всего, в том числе:**	**788**	**788**	100 %	
		амортизация	788	788	100 %	
9	Установка узла коммерческого учета тепловой энергии на трубопроводах тепловода №13 вблизи КТЭЦ-3	**Всего, в том числе:**	**254**	**254**	100 %	
		амортизация	254	254	100 %	
10	Уст. приборов контроля парам. теплонос. (давления, температуры, расхода) в узловых точках на сетях ф-ла АО «Татэнерго» КТС с организ.диспетчеризации в ЦДП ф-ла	**Всего, в том числе:**	**10 304**	**10 086**	98 %	
		амортизация	10 304	10 086	98 %	
11	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале Урицкого на участках от тепловой камеры ТК 43 до тепловой камеры ТК 45а и до жилых домов по ул. Академика Королева, 42, 44, 46	**Всего, в том числе:**	**4 472**	**4 472**	100 %	
		амортизация	4 472	4 472	100 %	
12	Реконструкция тепловода №21 на участке от НО-59 до ТК21-36 по ул.Фучика (ПК №3: от ТК 21-33а до ТК 21-36)	**Всего, в том числе:**	**27 754**	**26 442**	95 %	
		амортизация	27 754	26 442	95 %	
13	Реконструкция внутриквартальных сетей отопления в мкр.6 на участке от ТК-6 до ТК-7: «ПК №1 от ТК-6 до теплового узла ж/д Бр.Касимовых,74 и от т.«А» до ТК-7»; «ПК №2 от УТ-1 до т. «А»	**Всего, в том числе:**	**8 026**	**7 151**	89 %	Уточнение объема выполненных работ
		амортизация	8 026	7 151	89 %	
14	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.58 на участках: от тепловой камеры ТК-4 до детского сада №411; от тепловой камеры ТК-6 до ж/д Четаева,25, Четаева,27, Четаева,27а и до здания газорегуляторного пункта ГРП-81 с В соответствии с графиком производства работ по условиям заключенного договорам трассировки	**Всего, в том числе:**	**8 967**	**8 294**	92 %	Уточнение объема выполненных работ
		амортизация	8 967	8 294	92 %	
15	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №2 на участках: от тепловой камеры ТК 2-16/3 до административного здания Сары Садыковой,25 и от жилого дома по ул. Татарстан,18 до жилого дома по ул. Московская,68 и ул. Габдуллы Тукая,31	**Всего, в том числе:**	**52 373**	**51 074**	98 %	
		амортизация	52 373	51 074	98 %	
16	Реконструкция магистрального тепловода №17, №18 от тепловой камеры ТК17-3 до Павильона 8, тепловой камеры ТК18-12, неподвижных опор Н.О.10, Н.О.12 по	**Всего, в том числе:**	**74 081**	**76 561**	103 %	Уточнение объема выполненных работ
		амортизация	74 081	76 561	103 %	

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 217 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

	ул. Маршала Чуйкова и ул. Мусина					
17	Реконструкция магистрального тепловода №6 от тепловой камеры ТК 6-15 до тепловой камеры ТК 6-19	**Всего, в том числе:**	**58 491**	**66 440**	114 %	Уточнение объема выполненных работ
		амортизация	58 491	66 440	114 %	
18	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 58/1 на участке от тепловой камеры ТК4 до тепловой камеры ТК3, жилого дома по ул. Фатыха Амирхана 21, до тепловых камер ТК5, ТК6, ТК7, ТК7а, ТК8, ТК9, жилых домов по проспекту Ямашева 61, 51	**Всего, в том числе:**	**28 165**	**26 935**	96 %	
		амортизация	28 165	26 935	96 %	
19	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале «Гривка» на участке от тепловой камеры ТК 2 до тепловой камеры ТК 4 и до границы раздела с подразделением Муниципального Унитарного Предприятия МУП «Водоканал» по ул. Односторонка Гривки,48	**Всего, в том числе:**	**8 154**	**8 154**	100 %	
		амортизация	8 154	8 154	100 %	
20	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 51А от ул.Чкалова,9 до тепловой камеры ТК 12, ул.Чкалова,10, ул.Чкалова,15 и ул. Батыршина,40 корп.1	**Всего, в том числе:**	**17 431**	**15 651**	90 %	Уточнение объема выполненных работ
		амортизация	17 431	15 651	90 %	
21	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 53 от тепловой камеры ТК 26а до тепловой камеры ТК 27, до жилых домов по ул. 2-ая Юго-Западная,35 и 37 и от тепловой камеры ТК 26 до ул. 2-я Юго-Западная,33	**Всего, в том числе:**	**13 970**	**8 724**	62 %	Уточнение объема выполненных работ
		амортизация	13 970	8 724	62 %	
22	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от тепловой камеры ТК 13-3 (квартала "А" Жилплощадка) магистрального тепловода №13 на участке от центрального теплового пункта ЦТП по ул. Химиков,35а до тепловой камеры ТК-15 с вводами на жилые дома по ул. Химиков 33, 37, 39, 45а, 47 (детского общеобразовательного учреждения ДОУ №339), 41а (школа №130) и с выносом транзитов из ж.д. Химиков 35, 41, 43	**Всего, в том числе:**	**47 749**	**47 822**	100 %	
		амортизация	47 749	47 822	100 %	
23	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей на участках: от центрального теплового пункта 1ЦТП4-1 до жилых домов по проспекту Победы, 178, 178б, 182, 184, 186, ул. Хайдара Бигичева 23, 25, 27; от тепловой камеры ТК 6 до жилых домов по ул. Академика Глушко, 34, проспекту Победы,178а и от тепловой	**Всего, в том числе:**	**38 910**	**38 136**	98 %	
		амортизация	38 910	38 136	98 %	

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 218 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

	камеры ТК 7 до жилых домов по ул. Академика Глушко, 30, 32					
24	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №2 на участке от тепловой камеры ТК2-32/12 до административного здания по ул. Московская, 11 с подключением школы №1 по ул. Лево-Булачная по новой трассировке	**Всего, в том числе:**	**13 825**	**11 969**	87 %	Уточнение объема выполненных работ
		амортизация	13 825	11 969	87 %	
25	Реконструкция магистрального тепловода №4 на участке от опоры ОП-10 до Павильона №1 по ул. Техническая	**Всего, в том числе:**	**25 931**	**24 356**	94 %	Уточнение объема выполненных работ
		амортизация	25 931	24 356	94 %	
26	Реконструкция магистрального тепловода № 18 на участке от тепловой камеры ТК6-38а до тепловой камеры ТК18-6 по ул.Маршала Чуйкова	**Всего, в том числе:**	**6 430**	**6 430**	100 %	
		амортизация	6 430	6 430	100 %	
27	Реконструкция магистрального тепловода №10 на участке от смотровой камеры СК-1 до смотровой камеры СК-3 между ул. Белинского и ул. Индустриальная	**Всего, в том числе:**		**166**		Затраты связаны с разработкой раздела по сохранности объекта культурного наследия. СМР запланированы в 2021 году.
		амортизация		166		
28	«Реконструкция магистрального тепловода №8 на участке от забора КТЭЦ-2 до тепловой камеры ТК 8-24а» (ПК №2: от Павильона №10 до ТК 8-14 и от ТК 8-17 до ТК 8-20а; ПК №3: от ТК 8-5 до Павильона №10 (включительно); ПК №4: от забора КТЭЦ-2 до ТК 8-5)	**Всего, в том числе:**	**109 165**	**108 204**	99 %	
		амортизация	41 479	40 865	99 %	
		прибыль, направленная на инвестиции	67 686	67 339	99 %	
29	Реконструкция магистральных тепловодов № 13, 14	**Всего, в том числе:**	**35 434**	**38 204**	108 %	Уточнение объема выполненных работ
		прибыль, направленная на инвестиции	35 434	38 204	108 %	
30	Реконструкция магистрального тепловода № 22 на участке от НО-17 до Павильона №5 по ул.Ю.Фучика» (ПК №1: от НО 17 до ТК 22-10, ПК №2: от ТК 22-10 до здания Павильона №5)	**Всего, в том числе:**	**1 600**	**1 600**	100 %	
		амортизация	1 600	1 600	100 %	
31	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей центрального теплового пункта ЦТП 8А-2 от магистрального тепловода №21 на участках: от тепловой камеры ТК-8 до тепловой камеры ТК-8б; до жилых домов по ул. Р.Зорге,100; Дубравная,3а; Дубравная,9,13,17	**Всего, в том числе:**	**720**	**720**	100 %	
		амортизация	720	720	100 %	
32	Реконструкция магистрального тепловода №18 от	**Всего, в том**	**438**	**438**	100 %	

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 219 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

	Павильона 13 до тепловой камеры ТК18-34 по ул. Чуйкова	**числе:**				
		амортизация	438	438	100 %	
33	Реконструкция магистрального тепловода №17 от тепловой камеры ТК17-42 до тепловой камеры ТК17-43 по ул. Адоратского	**Всего, в том числе:**	**24 753**	**25 304**	102 %	Уточнение объема выполненных работ
		амортизация	24 753	25 304	102 %	
34	Реконструкция магистрального тепловода №11 от тепловой камеры ТК11-7 до тепловой камеры ТК11-7/5	**Всего, в том числе:**	**562**	**562**	100 %	
		амортизация	562	562	100 %	
35	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 50 от тепловой камеры ТК 11-5/11 до тепловой камеры ТК 2	**Всего, в том числе:**	**346**	**346**	100 %	
		амортизация	346	346	100 %	
36	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 37/2 на участке от тепловой камеры ТК16 до тепловых камер ТК14, ТК15, жилых домов по пр. Ямашева 58, 60, 54 (корпус 3), ул. Амирхана 27, 29, пр. Ямашева 54 (корпус 4)	**Всего, в том числе:**	**896**	**896**	100 %	
		амортизация	896	896	100 %	
37	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 44 от ул. ШамиляУсманова,11б до ул. Блюхера,9 и ул. Восход 2, 2а и детского сада по ул. Блюхера,9а	**Всего, в том числе:**	**301**	**301**	100 %	
		амортизация	301	301	100 %	
38	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от ТК 11-16 до ТК 1 (ввод на квартал №44) тепловода №11 по ул.Ш.Усманова	**Всего, в том числе:**	**361**	**361**	100 %	
		амортизация	361	361	100 %	
39	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 53 от тепловой камеры ТК 13 до ППУ (Метро) под проезжей частью ул. Вахитова	**Всего, в том числе:**	**126**	**126**	100 %	
		амортизация	126	126	100 %	
40	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 43 вынос из ЦТП Соловецких Юнг и ликвидация ТК 24, 25, 26, 27 (ППУ)	**Всего, в том числе:**	**158**	**158**	100 %	
		амортизация	158	158	100 %	
41	Реконструкция внутриквартальных сетей отопления от тепловода №10 (квартал «О») на участках от тепловой камеры ТК-3, ТК-5, ж/д по ул.Малая Печерская,7, Лукина,48 и ДОУ №299 по ул.Лукина,48а, (квартал «9») от ТК10-55 до ж/д Айдарова,7 и от т. «А» до ж/д Симонова,6	**Всего, в том числе:**	**513**	**513**	100 %	
		амортизация	513	513	100 %	
42	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от тепловой камеры ТК 10-28 (квартал Олега Кошевого) магистрального тепловода №10 на участке от жилого дома по ул. Олега Кошевого,18 (воздушка) до тепловой	**Всего, в том числе:**	**685**	**685**	100 %	
		амортизация	685	685	100 %	

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 220 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

	камеры ТК-12					
43	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей на участках: от центрального теплового пункта 2ЦТП 1-1 до жилых домов по ул. Юлиуса Фучика, 143, 145; ул.Минская, 26а, 28	**Всего, в том числе:**	**459**	**459**	100 %	
		амортизация	459	459	100 %	
44	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №4 от ТК4-15-11/6 до административного здания по ул.Бутлерова,7 с выносом из тех.подполья КФУ (с В соответствии с графиком производства работ по условиям заключенного договорам трассировки)	**Всего, в том числе:**	**313**	**313**	100 %	
		амортизация	313	313	100 %	
45	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №2 на участке от ж.д. Татарстан, 64 до ТК2-10/47 с В соответствии с графиком производства работ по условиям заключенного договорам трассировки и выносом из тех.подполья ж.д. Татарстан, 60, 66а, от ТК2-10/45 до ТК2-10/57, д/сада №263 по ул.Нариманова,70 с подключением ж/д по ул.Татарстан,54,56, Заводская,3, Нариманова,66а, с В соответствии с графиком производства работ по условиям заключенного договорам трассировки	**Всего, в том числе:**	**556**	**556**	100 %	
		амортизация	556	556	100 %	
46	Реконструкция магистрального тепловода №2 на участке от тепловой камеры ТК2-19 до тепловой камеры ТК2-21а по ул Татарстан	**Всего, в том числе:**	**856**	**856**	100 %	
		амортизация	856	856	100 %	
47	Реконструкция магистрального тепловода №17 от неподвижной опоры Н.О.25 до тепловой камеры ТК17-10 по ул. Волгоградская	**Всего, в том числе:**	**1 122**	**1 151**	103 %	Уточнение стоимости по результатам проведенных торгов и заключенного договора на выполнение проектных и изыскателськых работ
		амортизация	1 122	1 151	103 %	
48	Реконструкция сетей теплоснабжения от магистрального тепловода №22 на участке от тепловой камеры ТК 22-12/3 до центрального теплового пункта 1 ЦТП 1-1 по ул.Закиева	**Всего, в том числе:**	**394**	**343**	87 %	Уточнение стоимости по результатам проведенных торгов и заключенного договора на выполнение проектных и изыскателськых работ
		амортизация	394	343	87 %	
49	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №2 на участках: от тепловой камеры ТК 2-29/10 до жилого дома по ул. Дзержинского,22 и от тепловой камеры ТК 2-29/9 до	**Всего, в том числе:**	**351**	**352**	100 %	
		амортизация	351	352	100 %	

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 221 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

	жилого лома по ул. Дзержинского,16 с В соответствии с графиком производства работ по условиям заключенного договорам трассировки					
50	Реконструкция магистрального тепловода №22 на участке от Павильона 5 до тепловой камеры ТК22-14 по ул. Сахарова	**Всего, в том числе:**	**818**	**827**	101 %	Уточнение стоимости по результатам проведенных торгов и заключенного договора на выполнение проектных и изыскательских работ
		амортизация	818	827	101 %	
51	Строительство тепловода на участке от ТК 4-63 до ТК 22-23 по Проспекту А.Камалеева и ул.Академика Сахарова	**Всего, в том числе:**	**11 748**	**7 625**	65 %	Уточнение объема выполненных работ
		прибыль, направленная на инвестиции	11 748	7 625	65 %	
52	Установка систем видеонаблюдения, охранно-пожарной сигнализации, кондиционирования и вентиляции, СКС и КСПД в здании филиала АО «Татэнерго» Казанские тепловые сети по ул.Р.Зорге,32а	**Всего, в том числе:**	**438**	**397**	91 %	Уточнение стоимости по заключенным договорам.
		амортизация	438	397	91 %	
53	Реконструкция магистрального тепловода №10 на участке от ТК 10-13 до ТК 10-15 по ул.О.Кошевого	**Всего, в том числе:**	**41 637**	**37 710**	91 %	Уточнение объема выполненных работ
		амортизация	41 637	37 710	91 %	
54	Строительство наружных сетей теплоснабжения протяженностью 85 м по трассе на участке от точки подключения к квартальному тепловоду, находящемся на балансе ЗАО "НПП "Компрессор", подключенном к магистральному тепловоду №13, до границы земельного участка объекта "Складские помещения" по ул.Беломорская, 69а лит11	**Всего, в том числе:**	**3 175**	**3 175**	100 %	
		плата за подключение	3 175	3 175	100 %	
55	Строительство наружных сетей теплоснабжения от угла поворота УП-3 до наружной стены жилого дома на объекте "Жилой комплекс с паркингом по ул. Короленко	**Всего, в том числе:**	**3 304**	**2 185**	66 %	Уточнение объема выполненных работ
		плата за подключение	3 304	2 185	66 %	
56	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК20-7б до границы земельного участка объекта «2-этажное административное здание по ул.Фучика	**Всего, в том числе:**	**1 515**	**1 515**	100 %	
		плата за подключение	1 515	1 515	100 %	
57	Строительство наружный сетей теплоснабжения от ТК4-44 до границы земельного участка объекта "Автомойка по ул. Кр.Позиции, 10"	**Всего, в том числе:**	**1 105**	**1 105**	100 %	
		плата за подключение	1 105	1 105	100 %	

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 222 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

58	Строительство наружных сетей теплоснабжения от УТ-1 (ТК2-44) до границы земельного участка объекта «Гостиничный комплекс» по ул.Б.Красная	**Всего, в том числе:**	**868**	**525**	60 %	Уточнение объема выполненных работ
		плата за подключение	868	525	60 %	
59	Стр. нар. сетей ТС от УТ8-58/1 до гр. зем. участка к Мед.центру по ул.Козина,3 и до внешн. гр. ст.Многокв. ж/д по ул.Амирхана (кад.№ зем. уч. 16:50:110603:46)	**Всего, в том числе:**	**5 676**	**5 676**	100 %	
		плата за подключение	5 676	5 676	100 %	
60	Строительство наружных сетей теплоснабжения от НО-3 (от ТК4-60Е) до внешних границ стен корпусов «А», «Б», «В» жилого комплекса «Парус» по ул.А.Кутуя	**Всего, в том числе:**	**3 431**	**3 808**	111 %	Уточнение объема выполненных работ
		плата за подключение	3 431	3 808	111 %	
61	Строительство наружных сетей теплоснабжения от т.А (магистральная ТК 22-2) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:060102:65 по пр.Победы,141	**Всего, в том числе:**	**81**	**81**	100 %	
		плата за подключение	81	81	100 %	
62	Строит. внутрикв.сетей ТС от УТ-1 (между ТК-10 и адм.зд. по ул.Адоратского,12) до гр.зем. участка (кад.номер 16:50:110804:1828) объекта по ул.Ак.Лаврентьева,12г	**Всего, в том числе:**	**1 691**	**1 691**	100 %	
		плата за подключение	1 691	1 691	100 %	
63	Строит. наружных сетей теплоснабжения от места врезки в трубопровод 2ф219мм (в УТ-1) до гр.зем. участка по ул.Дементьева,2б с кадастр. номером 16:50:230101:96	**Всего, в том числе:**	**771**	**771**	100 %	
		плата за подключение	771	771	100 %	
64	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК-7 (квартал РИК, магистральная камера ТК11-5/1) до границы земельного участка по ул.Восстания,92а	**Всего, в том числе:**	**956**	**956**	100 %	
		плата за подключение	956	956	100 %	
65	Строительство внутрикв. тепловых сетей к объекту: "Жилой комплекс "Мой ритм", ПК-5, корпусы 1, 2, 3, мкр. М-2"	**Всего, в том числе:**	**5 742**	**6 071**	106 %	Уточнение объема выполненных работ
		плата за подключение	5 742	6 071	106 %	
66	Рек. тепловода от ТК2 до усл. точки А (место врезки на уч. трубопровода к ж/д по ул.Бондаренко,30 для строительства нового трубопровода 2Ду219мм к зданию школы)	**Всего, в том числе:**	**3 896**	**3 276**	84 %	Уточнение объема выполненных работ
		плата за подключение	3 896	3 276	84 %	
67	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК42 до наружной стены «18-ти эт. ж/дома» по ул. Окольная, 21 и «19-ти этажного жилого дома» по ул.	**Всего, в том числе:**	**65**	**65**	100 %	
		плата за	65	65	100 %	

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 223 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

	Окольная	подключение				
68	Строительство внутриквартальных наружных сетей теплоснабжения от ТК4-63 до границы земельного участка (кад.№16:50:060102:12016) по ул. Назиба Жиганова, з/у 4	**Всего, в том числе:**	**21 478**	**21 478**	100 %	
		плата за подключение	21 478	21 478	100 %	
69	Строительство ВКТС от проектируемого тепловода 2ф530мм по ул.П.Полушкина до ТК1 в гран. зем.уч. по ул.П.Лумумбы с кад.номером 16:50:060102:8730	**Всего, в том числе:**	**2 899**	**2 387**	82 %	Уточнение объема выполненных работ
		плата за подключение	2 899	2 387	82 %	
70	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК 16 до внешней границы стены здания старой части школы по ул. Бичурина, 22/26	**Всего, в том числе:**	**2 845**	**2 698**	95 %	Уточнение объема выполненных работ
		плата за подключение	2 845	2 698	95 %	
71	Строительство ВКТС от проектируемого УТ1 (ТК22-21/11а) до границы земельного участка объекта «Строительство ДОУ на 220 мест» по ул.П.Лумумбы в мкр. «Седьмое небо»	**Всего, в том числе:**	**78**	**5 299**	6758 %	В связи с фактическим опережением сроков строительства и выполнения СМР в текущем году
		плата за подключение	78	5 299	6758 %	
72	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК4-60Е до границы планировки территории жилой застройки по ул. А.Кутуя,86	**Всего, в том числе:**	**1 163**	**1 163**	100 %	
		плата за подключение	1 163	1 163	100 %	
73	Строительство наружных сетей теплоснабжения от УТ-1 (от ТК4-60Е) до внешних границ стен жилого дома №1 и жилого дома №2 по ул. А. Кутуя	**Всего, в том числе:**	**560**	**560**	100 %	
		плата за подключение	560	560	100 %	
74	Строительство наружных сетей теплоснабжения от УТ1 (ТК4-60Е) до границы зем. участка объекта "Адм. здание" по ул. А.Кутуя,106А с кад. номером 16:50:060631:795	**Всего, в том числе:**	**87**	**87**	100 %	
		плата за подключение	87	87	100 %	
75	Строительство наружных сетей теплоснабжения от УТ-1 (магистральная ТК 21-21) до границы земельного участка с кадастр.номером 16:50:160824:6682 по ул.Габишева	**Всего, в том числе:**	**81**	**1 789**	2202 %	В связи с фактическим опережением сроков строительства и выполнения СМР в текущем году
		плата за подключение	81	1 789	2202 %	
76	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от ТК20-3 до внешней границы стены здания жилого комплекса, расположенного на земельном участке по ул. Братьев Касимовых с кадастровым номером 16:50:160102:14	**Всего, в том числе:**	**21 074**	**3 979**	19 %	Расторжение договора с подрядной организацией на выполнение строительно-монтажных работ из-за срывов сроков. Завершение работ по строительству тепловых сетей в
		плата за подключение	21 074	3 979	19 %	

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 224 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

						2021 году
77	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры УТК-2 до границы земельных участков производственных объектов по ул. М.Миля,25г, 27, 29, 33а, ул. Короленко, 120, 120д.	**Всего, в том числе:**	**1 028**			В связи с корректировкой задания на проектирование (увеличение объемов, включение сведений о новых заявителях: ООО "Проминвест", АО "Нижнекамск-тепломонтаж, Исаева И.А.), перенос сроков выполнения проектных и изыскательских работ на 2021 год.
		плата за подключение	1 028			
78	Строительство наружных сетей теплоснабжения для объекта «ТИР» по ул.Адоратского,36 к.А от условной точки вблизи тепловой камеры УТ-3 (МКР №26) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:110802:17	**Всего, в том числе:**	**72**	**72**	100 %	
		плата за подключение	72	72	100 %	
79	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК21-30/4 до границы земельного участка по ул. Р.Зорге, 98 с кадастровым номером 16:50:160306:79	**Всего, в том числе:**	**96**	**96**	100 %	
		плата за подключение	96	96	100 %	
80	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от проектируемого тепловода 2О530мм по ул. Петра Полушкина до внешних границ стен здания жилого дома строй.№3, корпус 1, ПК-3, микрорайона М-2 по ул. П.Лумумбы	**Всего, в том числе:**	**246**	**265**	108 %	Уточнение стоимости в связи с заключением доп.соглашения к договору на проектирование
		плата за подключение	246	265	108 %	
81	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК-11 (от квартала №5) до наружной стены многоквартирного жилого дома по ул. Октябрьская расположенного на земельном участке с кадастровым номером 16:50:110103:2792	**Всего, в том числе:**	**76**	**443**	585 %	В связи с фактическим опережением сроков строительства и выполнения СМР в текущем году
		плата за подключение	76	443	585 %	
82	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТ-2 (магистральный тепловод №11) до внешней границы стены здания объекта «Жилой комплекс из 20-этажного 2-х секц. ж/д и отдельно строящегося 6-уровневого открытого паркинга» по ул.Проточная (кадастровый номер земельного участка 16:50:090701:1153	**Всего, в том числе:**	**282**			В связи с отсутствием согласования трассировки тепловода, проектные работы приостановлены, разработка проекта перенесена на 2021 год.
		плата за подключение	282			
83	Реконструкция тепловода от тепловой камеры ТК18-6 к зданию гостиницы "Новинка" по ул.Короленко с инвентарным номером ПРДУСТ-32022	**Всего, в том числе:**	**3 195**	**2 788**	87 %	Уточнение объема выполненных работ
		плата за	3 195	2 788	87 %	

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 225 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

		подключение				
Всего по филиалу АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети за 2020 год		**Всего, в том числе:**	**893 805**	**870 086**	97 %	
		амортизация	571 920	561 733	98 %	
		прибыль, направленная на инвестиции	234 348	234 348	100 %	
		плата за подключение	87 537	74 004	85 %	

Приложение №2

Смета затрат на поставку тепловой энергии с коллекторов АО «Татэнерго» - РК «Горки», РК «Азино», РК «Савиново» на 2022 год

№ п/п	Показатели	2021 год (УТВЕРЖДЕНО)				2022 год (ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ)					2022 год (КОРРЕКТИРОВКА ГКРТТ)				
		Итого	РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиново КТЭЦ-2	Итого	*Отклонение, к 2021 ,%*	РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиново КТЭЦ-2	Итого	*Отклонение к 2021,%*	РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиново КТЭЦ-2
1	2	7	8	9	10	11	*12*	13	14	15	16	*17*	18	20	22
I.	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**1 933 033,87**	**834 731,18**	**336 815,71**	**761 486,97**	**2 051 993,03**	***106,2***	**926 615,77**	**366 343,83**	**759 033,43**	**1 970 221,73**	***101,92***	**874 771,24**	**365 923,15**	**729 527,33**
	Расходы на приобретение сырья и материалов	5 770,08	2 499,20	812,92	2 457,96	5 935,17	*102,86*	2 570,70	836,18	2 528,29	6 030,63	*104,52*	2 580,60	839,40	2 610,63
	Расходы на топливо	1 454 685,06	615 380,85	262 378,29	576 925,92	1 532 650,02	*105,36*	667 732,59	292 360,44	572 556,99	1 521 430,53	*104,59*	666 918,26	296 938,82	557 573,45
	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	202 770,36	101 136,12	26 444,08	75 190,16	185 380,54	*91,42*	95 298,45	23 702,92	66 379,17	182 129,91	*89,82*	94 300,55	21 791,53	66 037,83
	Расходы на холодную воду					995,57				995,57					
	Амортизация основных средств и нематериальных активов	71 800,09	38 986,94	16 420,03	16 393,11	119 107,99	*165,89*	78 171,26	17 291,20	23 645,53	71 343,86	*99,36*	39 030,47	16 658,22	15 655,18
	Расходы на оплату труда	51 260,65	16 343,38	9 337,49	25 579,78	52 727,22	*102,86*	16 810,96	9 604,64	26 311,62	53 685,88	*104,73*	16 875,68	9 641,62	27 168,59
	Отчисления на социальные нужды	14 352,98	4 576,15	2 614,50	7 162,34	14 763,62	*102,86*	4 707,07	2 689,30	7 367,25	15 032,05	*104,73*	4 725,19	2 699,65	7 607,20
	Расходы на ремонт основных средств, выполняемых порядным способом	25 690,14	6 204,44	1 647,42	17 838,28	26 425,14	*102,86*	6 381,95	1 694,55	18 348,63	27 053,85	*105,31*	6 406,52	1 701,08	18 946,25
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую	2 662,59	1 138,88	394,29	1 129,42	2 166,74	*81,38*	264,96	524,33	1 377,46	1 967,27	*73,89*	264,96	524,33	1 177,99

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 226 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

	деятельность														
	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	3 812,35	1 706,05	554,93	1 551,36	3 921,42	*102,86*	1 754,87	570,81	1 595,75	3 982,35	*104,46*	1 761,62	573,01	1 647,72
	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	70 321,32	35 176,15	11 441,80	23 703,37	72 333,21	*102,86*	36 182,54	11 769,15	24 381,52	73 311,92	*104,25*	36 321,84	11 814,46	25 175,63
	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	1,51			1,51	248,23	*16482,7*	116,87	75,36	56,00	24,29	*1612,9*	13,61	10,68	
	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи					108,49		108,49							
	Расходы на обучение персонала	583,61	245,92	79,99	257,70	600,31	*102,86*	252,96	82,27	265,08	610,23	*104,56*	253,93	82,59	273,71
	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	42,06	14,02	14,02	14,02	45,75	*108,77*	16,80	13,11	15,84	31,93	*75,91*	10,65	10,65	10,63
	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	29 281,06	11 323,08	4 675,94	13 282,04	34 583,61	*118,11*	16 245,31	5 129,57	13 208,73	13 587,03	*46,40*	5 307,37	2 637,13	5 642,54
	Налог на имущество организаций	7 407,40	4 123,20	1 492,27	1 791,93	8 288,01	*111,89*	5 673,29	1 414,83	1 199,88	4 901,43	*66,17*	2 787,27	1 125,83	988,33
	Земельный налог (арендная плата за землю)	9 398,97	3 752,88	991,88	4 654,21	9 510,97	*101,19*	3 802,74	1 011,79	4 696,44	8 685,60	*92,41*	2 520,10	1 511,29	4 654,21
	Транспортный налог														
	Водный налог														
	Прочие налоги	12 474,69	3 447,00	2 191,79	6 835,90	16 784,63	*134,55*	6 769,27	2 702,96	7 312,40					
II.	Внереализационные расходы, всего	128,68	43,63	14,19	70,86	132,36	102,9	44,88	14,60	72,89	134,97	104,88	45,05	14,66	75,26
	Расходы на услуги банков	169,19	43,63	14,19	70,86	132,36	78,23	44,88	14,60	72,89	134,97	79,77	45,05	14,66	75,26
III.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	429 061,93	428 788,35	119,18	154,39	787,83	0,2	372,51	147,45	267,87	95 192,56	22,19	94 960,46	67,17	164,93
	Расходы на капитальные вложения (инвестиции)	428 528,78	428 528,78								94 794,00		94 794,00		

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 227 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	533,15	259,57	119,18	154,39	787,83	*147,77*	372,51	147,45	267,87	398,56	*74,76*	166,46	67,17	164,93
	Прочие расходы														
IV	Налог на прибыль	107 265,48	107 197,09	29,80	38,60	196,96	*0,2*	93,13	36,86	66,97	23 798,14	*22,19*	23 740,11	16,79	41,23
V.	Расчётная предпринимательская прибыль														
VI	Выпадающие доходы/экономия средств														
VII.	**Необходимая валовая выручка, всего**	**2 469 489,96**	**1 370 760,25**	**336 978,89**	**761 750,82**	**2 053 110,18**	***83,1***	**927 126,29**	**366 542,75**	**759 441,15**	**2 089 347,40**	***84,61***	**993 516,86**	**366 021,77**	**729 808,76**
	Корректировка за счет фактической НВВ	*-9 633,30*	*-6 370,38*	*-4 744,81*	*1 481,89*	***29 144,42***		***31 214,51***	***-9 089,56***	***7 019,46***	**16 636,18**		***25 307,39***	***-12 119,41***	***3 448,19***
	- в т.ч. корректировка по факту 2020 года (с учетом отнесения на второе полугодие пропорционально отпуску ТЭ)	*-9 633,30*	*-6 370,38*	*-4 744,81*	*1 481,89*	21 165,16		***29 130,54***	***-16 136,90***	***8 171,52***	***8 656,91***		***23 223,42***	***-19 166,75***	***4 600,25***
	- в т.ч. корректировка по факту 2019 года							***2 083,98***	***7 047,34***	***-1 152,05***	***7 979,27***		***2 083,98***	***7 047,34***	***-1 152,05***
VIII.	**Необходимая валовая выручка С УЧЕТОМ КОРРЕКТИРОВКИ**	**2 450 223,37**	**1 358 019,49**	**327 489,27**	**764 714,61**	**2 103 419,76**	***85,2***	**987 471,34**	**341 316,29**	**774 632,13**	**2 105 983,58**	***85,3***	**1 018 824,26**	**353 902,37**	**733 256,96**

Приложение 3

Расчет расходов на топливо на 2022 год по РК «Азино», РК «Горки», РК «Савиново»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2022 год-Расчет Госкомитета			1 полугодие			2 полугодие		
			Горки	Азино	Савиново	Горки	Азино	Савиново	Горки	Азино	Савиново
1	Выработка электроэнергии, всего	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00						
2	Расход электроэнергии на собств. нужды:	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1	на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00						
2.1.1	то же в % к выработке электроэнергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2	на производство теплоэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00						
2.2.1	то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00						
4.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00						
5.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	**Полезный отпуск электроэнергии в сеть**	**млн.кВтч**	**0,00**	**0,00**	0,00	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 228 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

7	Отпуск теплоэнергии с коллекторов	тыс.Гкал	388,4710	972,0790	823,47	223,2240	552,9020	506,8110	165,2470	419,1770	316,66
8	Отпуск теплоэнергии на собств. нужды:	тыс.Гкал	0,42	0,26	0,31	0,23	0,15	0,16	0,20	0,11	0,15
8.1	то же в % к выработке теплоэнергии	%	0,11	0,03	0,08	0,10	0,03	0,0310	0,12	0,03	0,05
9	**Отпуск теплоэнергии в сеть**	**тыс.Гкал**	**388,0470**	**971,8240**	**823,1640**	**223,00**	**552,76**	**506,65**	**165,0490**	**419,0670**	**316,5100**
10	Отпуск э/э с шин	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во э/э	г/кВтч	0,00	0,00	0,00						
12	**Расход усл. топлива на пр-во э/э**	**тыс.тут**	**0,00**	**0,00**	0,00	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
13	Выработка теплоэнергии	тыс.Гкал	388,47	972,08	823,47	223,22	552,90	506,81	165,25	419,18	316,66
14	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во т/э	кг/Гкал	**156,58**	**148,44**	**147,03**	156,43	148,36	147,09	156,78	148,56	146,92
15	**Итого расход усл. топлива на пр-во т/э**	**тыс.тут**	**60,83**	**144,30**	121,07	**34,92**	**82,03**	**74,55**	**25,91**	**62,27**	**46,52**
16	Расход т.у.т., всего	тыс.тут	60,83	144,30	121,07	34,92	82,03	74,55	25,91	62,27	46,52
17	Удельный вес расхода топлива на т/э (п.15/п.16)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
18	**РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА**	тыс.тут	60,83	144,30	121,07	34,92	82,03	74,55	25,91	62,27	46,52
18.1	уголь всего, в том числе:	тыс.тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.1.1	Кузнецкий	тыс.тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Добавить разрез	**тыс.тут**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2	мазут	тыс.тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.3	газ всего, в том числе:	тыс.тут	60,83	144,30	121,07	34,92	82,03	74,55	25,91	62,27	46,52
18.3.1	Газ лимитный	тыс.тут	60,83	144,30	121,07	34,92	82,03	74,55	25,91	62,27	46,52
18.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.3.3	Газ коммерческий	тыс.тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Добавить вид топлива	тыс.тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.5	на производство т/э	тыс.тут	60,83	144,30	121,07	34,92	82,03	74,55	25,91	62,27	46,52
19	**ДОЛЯ**	%	100,00000	100,00000	100,00000	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
19.1	уголь всего, в том числе:	%	**0,00**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.1.1	Кузнецкий	%	0,00	0,00	0,00						
19.2	мазут	%	**0,00**	**0,00**	0,00	0,00			0,00		
19.3	газ всего, в том числе:	%	**100,00**	**100,00**	**100,00**	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
19.3.1	Газ лимитный	%	**100,00**	**100,00**	**100,00**	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
19.3.2	Газ сверхлимитный	%	**0,00**	**0,00**	**0,00**						
19.3.3	Газ коммерческий	%	**0,00**	**0,00**	**0,00**						
20	**ПЕРЕВОДНОЙ КОЭФФИЦИЕНТ**				0,00						
20.1	уголь всего, в том числе:		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20.1.1	Кузнецкий		0,00	0,00	0,00						

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 229 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

20.2	мазут		0,00	0,00	0,00						
20.3	газ всего, в том числе:		1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
20.3.1	Газ лимитный		1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
21	**РАСХОД НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**				0,00						
21.1	уголь всего, в том числе:	тыс. тнт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21.1.1	Кузнецкий	тыс. тнт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21.2	мазут	тыс. тнт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21.3	газ всего, в том числе:	млн.куб.м	51,88	123,13	103,18	29,78	69,99	63,53	22,10	53,14	39,65
21.3.1	Газ лимитный	млн.куб.м	51,88	123,13	103,18	29,78	69,99	63,53	22,10	53,14	39,65
21.3.2	Газ сверхлимитный	млн.куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21.3.3	Газ коммерческий	млн.куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	**ЦЕНА НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**				0,00						
22.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0,00	0,00	0,00				0,00		
22.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00	0,00					0,00	0,00
22.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	4 726,37	4 726,02	4 720,90	4 627,81	4 626,20	4 631,90	4 859,20	4 857,51	4 863,50
22.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	4 726,37	4 726,02	4 720,90	4 627,81	4 626,20	4 631,90	4 859,20	4 857,51	4 863,50
22.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00	4 720,90		0,00	0,00			4 863,50
22.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00						
23	**СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**	тыс.руб	245 221,45	581 903,41	487 108,74	137 838,99	323 797,41	294 274,67	107 382,47	258 106,00	192 834,07
23.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	245 221,45	581 903,41	487 108,74	137 838,99	323 797,41	294 274,67	107 382,47	258 106,00	192 834,07
23.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	245 221,45	581 903,41	487 108,74	137 838,99	323 797,41	294 274,67	107 382,47	258 106,00	192 834,07
23.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23.5	на производство т/э	тыс.руб	245 221,45	581 903,41	487 108,74	137 838,99	323 797,41	294 274,67	107 382,47	258 106,00	192 834,07
24	**СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА**	тыс.руб	245 221,45	581 903,41	487 108,74	137 838,99	323 797,41	294 274,67	107 382,47	258 106,00	192 834,07
24.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	245 221,45	581 903,41	487 108,74	137 838,99	323 797,41	294 274,67	107 382,47	258 106,00	192 834,07
24.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	245 221,45	581 903,41	487 108,74	137 838,99	323 797,41	294 274,67	107 382,47	258 106,00	192 834,07

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 230 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

24.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25	**ТАРИФ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ / ТАРИФ ГРО, ПССУ**				0,00						
25.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0,00	0,00	0,00						
25.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00
25.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	996,79	690,46	682,92	923,82	621,63	621,63	1 095,15	781,13	781,13
25.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	996,79	690,46	682,92	923,82	621,63	621,63	1 095,15	781,13	781,13
25.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00						
25.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00						
26	**СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ**	тыс.руб	51 717,37	85 014,86	70 464,70	27 515,89	43 509,17	39 493,48	24 201,48	41 505,68	30 971,22
26.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	51 717,37	85 014,86	70 464,70	27 515,89	43 509,17	39 493,48	24 201,48	41 505,68	30 971,22
26.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	51 717,37	85 014,86	70 464,70	27 515,89	43 509,17	39 493,48	24 201,48	41 505,68	30 971,22
26.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.5	на производство т/э	тыс.руб	51 717,37	85 014,86	70 464,70	27 515,89	43 509,17	39 493,48	24 201,48	41 505,68	30 971,22
27	**СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА**	тыс.руб	51 717,37	85 014,86	70 464,70	27 515,89	43 509,17	39 493,48	24 201,48	41 505,68	30 971,22
27.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	51 717,37	85 014,86	70 464,70	27 515,89	43 509,17	39 493,48	24 201,48	41 505,68	30 971,22
27.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	51 717,37	85 014,86	70 464,70	27 515,89	43 509,17	39 493,48	24 201,48	41 505,68	30 971,22
27.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28	**СТОИМОСТЬ НАТУР.ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**	тыс.руб	296 938,82	666 918,26	557 573,45	165 354,88	367 306,58	333 768,16	131 583,94	299 611,68	223 805,29
28.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	296 938,82	666 918,26	557 573,45	165 354,88	367 306,58	333 768,16	131 583,94	299 611,68	223 805,29
28.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	296 938,82	666 918,26	557 573,45	165 354,88	367 306,58	333 768,16	131 583,94	299 611,68	223 805,29

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 231 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

28.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28.5	**на производство т/э**	**тыс.руб**	**296 938,82**	**666 918,26**	**557 573,45**	**165 354,88**	**367 306,58**	**333 768,16**	**131 583,94**	**299 611,68**	**223 805,29**
29	**ЦЕНА УСЛОВНОГО ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**	руб/тут	4 881,79	4 621,81	4 605,32	4 735,48	4 477,90	4 477,24	5 078,99	4 811,37	4 810,55
29.1	уголь всего, в том числе:	руб/тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29.1.1	Кузнецкий	руб/тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29.2	мазут	руб/тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29.3	газ всего, в том числе:	руб/тут	4 881,79	4 621,81	4 605,32	4 735,48	4 477,90	4 477,24	5 078,99	4 811,37	4 810,55
29.3.1	Газ лимитный	руб/тут	4 881,79	4 621,81	4 605,32	4 735,48	4 477,90	4 477,24	5 078,99	4 811,37	4 810,55
29.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29.3.3	Газ коммерческий	руб/тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29.5	на производство т/э	руб/тут	4 881,79	4 621,81	4 605,32	4 735,48	4 477,90	4 477,24	5 078,99	4 811,37	4 810,55
30	**ЦЕНА НАТУР. ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**				0,00						
30.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	5 723,16	5 416,48	5 403,82	5 551,63	5 247,83	5 253,53	5 954,35	5 638,64	5 644,63
30.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	5 723,16	5 416,48	5 403,82	5 551,63	5 247,83	5 253,53	5 954,35	5 638,64	5 644,63
30.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00	4 720,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 863,50
30.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31	Топливная составляющая тарифа	руб/тыс.Гкал	765,21	686,25	677,35	741,51	664,50	658,77	797,24	714,95	707,10
32	К выработки 1 полугодия		0,57	0,57	0,62						
33	К выработки 2 полугодия		0,43	0,43	0,38						

Приложение 4

Реестр неподконтрольных расходов по РК «Горки», РК «Азино», РК «Савиново» на 2022 год по расчетам Госкомитета

№№ п.п.	Наименование	РК Горки			РК Азино			РК Савиново		
		2020 год факт	2021 год утверждено	2022 год	2020 год факт	2021 год утверждено	2022 год	2020 год факт	2021 год утверждено	2022 год
1	Амортизация основных средств и нематериальных	13 304,20	16 420,03	16 658,22	28 882,67	38 986,94	39 030,47	18 456,64	16 393,11	15 655,18

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 232 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

	активов									
2	Отчисления на социальные нужды	9 006,87	2 614,50	2 699,65	14 937,40	4 576,15	4 725,19	12 750,91	7 162,34	7 607,20
3	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	17,04	0,00	0,00	26,44	0,00	0,00	12,91	0,00	0,00
4	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	225,06	394,29	524,33	460,05	1 138,88	264,96	1 141,75	1 129,42	1 177,99
5	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2 944,15	4 689,96	2 658,46	5 912,16	11 337,10	5 331,62	6 813,44	13 297,56	5 653,17
5.1	*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*	9,89	0,00	10,68	12,59	0,00	13,61	-9,08	1,51	0,00
5.2	*Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль*	490,94	14,02	10,65	985,10	14,02	10,65	792,69	14,02	10,63
5.3	*иные расходы(налог на имущество, земельный, транспортный налог)*	2 443,32	4 675,94	2 637,13	4 914,47	11 323,08	5 307,37	6 029,83	13 282,04	5 642,54
	ИТОГО	**25 497,31**	**24 118,78**	**22 540,66**	**50 218,71**	**56 039,07**	**49 352,24**	**39 175,65**	**37 982,44**	**30 093,53**
2	Налог на прибыль	868,07	29,80	16,79	41 759,66	107 197,09	23 740,11	1 919,53	38,60	41,23
3	Экономия (перерасход) , определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования									
4	**Итого неподконтрольных расходов**	**26 365,38**	**24 148,58**	**22 557,45**	**91 978,37**	**163 236,16**	**73 092,35**	**41 095,19**	**38 021,04**	**30 134,76**

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 233 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

Приложение 5

Смета затрат на передачу тепловой энергии филиалом АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети – на 2022 год

№ п/п	Наименование	2021 год утверждено с учетом бесхозяйных сетей	2022 год предложение организации	*Отклонение к 2021, %*	2022год предложение организации	2022 год предложение организации (бесхозяйные сети)	2022 год ГКРТТ	*Отклонение к 2021, %*	2022 год ГКРТТ КТС	2022 год Госкомитет бесхозяйные сети
1	2	6	10	*11*	12	14	15	*17*	18	19
I.	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**1 992 720,87**	**2 064 872,42**	***103,6***	**2 062 274,64**	**2 597,79**	**2 010 251,59**	***100,9***	**2 007 536,65**	**2 714,94**
1.1	Расходы на сырьё и материалы	35 971,70	36 967,23	*102,8*	36 883,86	83,37	37 109,55	*103,2*	37 022,09	87,46
1.2	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	49 662,64	62 831,18	*126,5*	62 689,48	141,70	66 004,58	*132,9*	65 855,72	148,86
1.3	Расходы на холодную воду	118,08	102,36	*86,7*	102,13	0,23	102,39	*86,7*	102,16	0,23
1.4	Расходы на теплоноситель	75 033,52	56 787,88	*75,68*	56 659,81	128,07	57 367,06	*76,46*	57 237,68	129,38
1.5	Амортизация основных средств и нематериальных активов	675 504,36	702 869,50	*104,1*	702 869,50	0,00	660 994,16	*97,9*	660 994,16	0,00
1.6	Оплата труда	488 797,61	502 325,24	*102,8*	501 192,37	1 132,86	504 259,16	*103,2*	503 070,73	1 188,43
1.7	Отчисления на социальные нужды	136 863,33	140 651,07	*102,8*	140 333,86	317,20	141 192,57	*103,2*	140 859,81	332,76
1.8	Ремонт основных средств, выполняемй подрядным способом	270 210,58	277 688,74	*102,8*	277 062,49	626,25	278 757,83	*103,2*	278 100,86	656,97
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	684,44	2 515,65	*367,5*	2 509,97	5,67	428,28	*62,6*	427,31	0,97
1.9	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	6 963,85	7 156,57	*102,8*	7 140,43	16,14	7 184,13	*103,2*	7 167,20	16,93
1.10	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	60 980,68	62 668,34	*102,8*	62 527,01	141,33	62 909,61	*103,2*	62 761,64	147,97
1.11	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	4,42	60,63	*1373,1*	60,50	0,14	4,53	*102,6*	4,52	0,01
1.12	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	48 523,02	50 604,17	*104,3*	50 604,17	0,00	44 790,18	*92,3*	44 790,18	
1.13	Расходы на служебные командировки	159,57	163,99	*102,8*	163,62	0,37	164,62	*103,2*	164,23	0,39

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 234 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

1.14	Расходы на обучение персонала	1 280,43	1 315,86	*102,8*	1 312,90	2,97	1 320,93	*103,2*	1 317,82	3,11
1.15	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	732,39	654,41	*89,35*	652,93	1,48	654,41	*89,4*	652,93	1,48
1.16	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	141 230,24	159 509,61	*112,9*	159 509,61	0,00	147 007,62	*104,1*	147 007,62	0,00
1.16.1	Налог на имущество организаций	124 734,48	143 915,13	*115,4*	143 915,13	0,00	133 451,58	*107,0*	**133 451,58**	0,00
1.16.2	Земельный налог (арендная плата за землю)	15 772,02	14 800,68	*93,8*	14 800,68	0,00	12 934,74	*82,0*	12 934,74	0,00
1.16.3	Транспортный налог	723,75	793,80	*109,7*	793,80	0,00	621,30	*85,8*	621,30	0,00
II.	**Внереализационные расходы, всего**	**160,21**	**164,64**	***102,8***	**164,64**	**0,00**	**165,28**	***103,2***	**165,28**	**0,00**
2.1	Расходы на услуги банков	160,21	164,64	*102,8*	164,64	0,00	165,28	*103,2*	165,28	0,00
III.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего**	**44 957,13**	**271 064,33**	***602,9***	**271 064,33**	**0,00**	**430 849,17**	***958,4***	**430 849,17**	**0,00**
	Расходы на капитальные вложения (инвестиции)	44 201,60	268 229,57	*606,8*	268 229,57	0,00	**429 220,00**	*971,1*	**429 220,00**	0,00
2.2	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	755,53	2 834,76	*375,2*	2 834,76	0,00	1 629,17	*215,6*	1 629,17	
2.3	Прочие расходы	0,00	0,00	*!*	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
IV.	**Налог на прибыль**	**11 239,28**	**67 766,08**	***602,9***	**67 766,08**	**0,00**	**107 712,29**	***958,4***	**107 712,29**	**0,00**
V.	**Расчётная предпринимательская прибыль**	**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	***0,0***	**0,00**	**0,00**
VI.	**Выпадающие доходы/экономия средств**	**-23 708,51**	**-23 708,51**	***100,0***	**-23 708,51**	**0,00**	**-23 708,51**	***100,0***	**-23 708,51**	**0,00**
VII.	**Необходимая валовая выручка**	**2 025 368,98**	**2 380 158,97**	***117,5***	**2 377 561,19**	**2 597,79**	**2 525 269,82**	***124,7***	**2 522 554,88**	**2 714,94**
	Корректировка за счет фактической НВВ	***20 193,87***	***154 776,77***		***154 775,44***		***154 436,84***		***154 436,84***	
	- в т.ч. корректировка по факту 2020 года (с учетом отнесения на второе полугодие пропорционально отпуску ТЭ)		***62 654,71***				***62 314,78***			
	- в т.ч. корректировка по факту 2019 года		***92 122,06***				***92 122,06***			
VIII.	**Необходимая валовая выручка С УЧЕТОМ КОРРЕКТИРОВКИ**	**2 045 562,85**	**2 534 935,74**	***123,9***	**2 532 336,63**	**2 597,79**	**2 679 706,67**	***131,00***	**2 676 991,73**	**2 714,94**

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 235 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

Приложение 6

Реестр неподконтрольных расходов филиала АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети на 2022 год

№ п. п.	Наименование	2021 год УТВЕРЖДЕНО					2022 год КОРРЕКТИРОВКА ГКРТТ				
		Предложение ГКРТТ	Филиал АО "Татэнерго"-Казнские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго" -КТС	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"-Казнские тепловые сети (сбыт ТЭ)	Предложение ГКРТТ	Филиал АО "Татэнерго"-Казнские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго" -КТС	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"-Казнские тепловые сети (сбыт ТЭ)
1	Амортизация основных средств и нематериальных активов	675 504,36	675 504,36	675 504,36	0,00	0,00	660 994,16	660 994,16	660 994,16		
2	Отчисления на социальные нужды	152 254,79	136 863,33	136 541,06	322,27	15 391,46	157 085,32	141 192,57	140 859,81	332,76	15 892,757
	Арендная плата,лизинговый платеж	48 523,02	48 523,02	48 523,02	0,00		44 790,18	44 790,18	44 790,18		
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность		6 963,85	6 947,45	16,40		428,28	428,28	427,31	0,97	
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	141 967,05	141 967,05	141 964,93	2,12	0,00	147 666,56	147 666,56	147 665,07	1,49	0,00
1.4.1	*плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размеще-ние отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов*	*4,42*	*4,42*	*4,36*	*0,05*	*0,00*	*4,53*	*4,53*	*4,52*	*0,01*	
1.4.2	*расходы на обязательное страхование*	*732,39*	*732,39*	*730,33*	*2,07*	*0,00*	*654,41*	*654,41*	*652,93*	*1,48*	
1.4.3	*иные расходы(налог на имущество, земельный, транспортный налог)*	*141 230,24*	*141 230,24*	*141 230,24*	*0,00*	*0,00*	*147 007,62*	*147 007,62*	*147 007,62*		
3	Расходы по сомнительным долгам	0,00									
	ИТОГО	**1 018 249,22**	**1 009 821,61**	**1 009 480,82**	**340,79**	**15 391,46**	**1 010 964,49**	**995 071,73**	**994 736,52**	**335,21**	**15 892,76**
2	Налог на прибыль	11 239,3	11 239,3	11 239,28	0,00		107 712,3	107 712,3	107 712,29	0,00	

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 236 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

3	Экономия (перерасход) , определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регули-рования	0,0		0,00		0,00	0,0				0,00
3	Выпадающие доходы / экономия средств	-23 708,5	-23 708,5	-23 708,51	0,00		-23 708,5	-23 708,5	-23 708,51		
4	**Итого неподконтрольных расходов**	**1 005 780,00**	**997 352,38**	**997 011,60**	**340,79**	**15 391,46**	**1 094 968,28**	**1 079 075,52**	**1 078 740,31**	**335,21**	**15 892,76**

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 237 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

Приложение 7

Смета затрат на передачу тепловой энергии Набережночелнинскими тепловыми сетями – филиалом АО «Татэнерго» на 2022 год

№ п/п	Наименование	2021год утверждено (с учетом бесхозяйных сетей)	2022 год предложение организации (с учетом бесхозяйных сетей)	Отклонение к, %	2022 год предложение организации - НЧТС	2022 год предложение организации (бесхозяйные сети)	2022 год ГКРТТ (с учетом бесхозяйных сетей)	Отклонение к 2021, %	2022 год ГКРТТ - НЧТС	2022 год ГКРТТ (бесхозяйные сети)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
I.	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**1 123 348,02**	**1 196 427,08**	**106,5**	**1 196 296,62**	**130,46**	**1 192 021,93**	**106,1**	**1 191 889,18**	**132,75**
1.1	Расходы на сырьё и материалы	10 803,96	11 093,15	102,7	11 091,18	1,967	11 135,86	103,1	11 133,88	1,974
1.2	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	82 504,23	81 807,86	99,2	81 793,36	14,50	**90 010,18**	109,1	89 994,22	15,96
1.3	Расходы на теплоноситель	28 900,15	19 841,04	68,7	19 837,53	3,52	22 529,05	78,0	22 525,06	3,99
1.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	318 635,40	374 809,90	117,6	374 809,90	0,00	**368 272,19**	115,6	368 272,19	0,00
1.5	Оплата труда	254 610,00	261 425,04	102,7	261 378,69	46,35	262 431,49	103,1	262 384,96	46,53
1.6	Отчисления на социальные нужды	71 290,80	73 199,01	102,7	73 186,03	12,98	73 480,82	103,07	73 467,79	13,03
1.7	Ремонт основных средств	159 689,53	163 963,87	102,7	163 934,80	29,07	164 595,11	103,1	164 565,93	29,18
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	303,55	294,09	96,9	294,03	0,05	230,30	75,9	230,30	
1.8	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	58 488,70	60 054,25	102,7	60 043,60	10,65	60 285,45	103,1	60 274,76	10,69
1.9	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	61 140,16	62 776,67	102,7	62 765,54	11,13	63 018,35	103,1	63 007,18	11,17

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 238 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

1.10	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	31,86	124,88	392,0	124,86	0,02	54,74	171,8	54,74	
1.11	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	15 985,87	19 435,81	121,6	19 435,81	0,00	15 392,96	96,3	15 392,96	
1.12	Расходы на служебные командировки	59,37	60,96	102,7	60,95	0,01	61,19	103,1	61,18	0,01
1.13	Расходы на обучение персонала	1 177,44	1 208,96	102,7	1 208,75	0,21	1 213,62	103,1	1 213,40	0,22
1.14	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	7,65	7,65	100,0	7,65	0,00	7,65	100,0	7,65	
1.15	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	59 719,34	66 323,94	111,1	66 323,94	0,00	59 302,99	99,3	59 302,99	0,00
1.16	Налог на имущество организаций	55 019,37	61 769,73	112,3	61 769,73	0,00	55 636,02	101,1	55 636,02	
1.17	Земельный налог (арендная плата за землю)	4 699,98	4 544,15		4 544,15	0,00	3 666,97	78,0	3 666,97	0,00
1.18	Транспортный налог	0,00	10,06		10,06	0,00	0,00		0,00	0,00
II.	**Внереализационные расходы, всего**	**75,36**	**77,38**	**102,7**	**77,38**	**0,00**	**77,68**	**103,1**	**77,67**	**0,01**
2.1	Расходы на услуги банков	75,36	77,38	102,7	77,38	0,00	77,68	103,1	77,67	0,01
III.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего**	**395 201,08**	**220 916,63**	**55,9**	**220 916,63**	**0,00**	**295 428,22**	**74,8**	**295 428,22**	**0,00**
	Расходы на капитальные вложения (инвестиции)	394 626,60	218 539,74	55,4	218 539,74		294 100,00	74,5	294 100,00	0,00
3.1	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	574,48	2 376,90	413,7	2 376,90		1 328,22	231,2	1 328,22	
3.2	Прочие расходы	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	
IV.	**Налог на прибыль**	**98 800,27**	**55 229,16**	**55,9**	**55 229,16**	**0,00**	**73 857,05**	**74,8**	**73 857,05**	**0,00**
V.	**Расчётная предпринимательская прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,0**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0**	**0,00**	**0,00**
VI.	**Выпадающие доходы/экономия средств**	**-26 543,60**	**-26 543,60**	**100,0**	**-26 543,60**	**0,00**	**-26 543,60**	**100,0**	**-26 543,60**	**0,00**
VII.	**Необходимая валовая выручка**	**1 590 881,14**	**1 446 106,65**	**90,9**	**1 445 976,19**	**130,46**	**1 534 841,28**	**96,5**	**1 534 708,52**	**132,76**
	Корректировка за счет фактической НВВ	**-94 859,72**	***94 388,54***		***94 388,54***		***81 386,59***		***81 386,59***	
	- в т.ч. корректировка по факту 2020 года (с учетом отнесения на второе полугодие пропорционально отпуску ТЭ)		***103 529,31***				***90 527,37***		***90 527,37***	
	- в т.ч. корректировка по факту 2019 года (остаток с 2021 года пропорционально отпуску тэ на первое полугодие)		***-9 140,78***				***-9 140,78***		***-9 140,78***	

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 239 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

VIII.	**Необходимая валовая выручка С УЧЕТОМ КОРРЕКТИРОВКИ**	**1 496 021,42**	**1 540 495,19**	**96,8**	**1 540 364,73**		**1 616 227,87**	**108,0**	**1 616 095,11**	**132,76**

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 240 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

Приложение 8

Реестр неподконтрольных расходов филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинские теепловые сети на 2022год

№ п. п.	Нименование	2021 год УТВЕРЖДЕНО				2022 год ГКРТТ			
		АО "Татэнерго"	Филиал АО "Татэнерго"-Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"-Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)	Предложение ГКРТТ	Филиал АО "Татэнерго"-Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"-Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)
1	Амортизация основных средств и нематериальных активов	318 635,40	318 635,40			368 272,19	368 272,19		
2	Отчисления на социальные нужды	79 892,41	71 290,80		8 601,61	82 362,58	73 467,79	13,03	8 881,77
	Арендная плата,лизинговый платеж	15 985,87	15 985,87			15 392,96	15 392,96		
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	303,55	303,55			230,30	230,30	0,00	
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	59 758,85	59 758,85	0,00	0,00	59 365,38	59 365,38	0,00	0,00
1.4.1	*плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размеще-ние отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов*	*31,86*	*31,86*		*0,00*	*54,74*	*54,74*	*0,00*	*0,00*
1.4.2	*расходы на обязательное страхование*	*7,65*	*7,65*		*0,00*	*7,65*	*7,65*	*0,00*	*0,00*
1.4.3	*иные расходы(налог на имущество, земельный, транспортный налог)*	*59 719,34*	*59 719,34*		*0,00*	*59 302,99*	*59 302,99*	*0,00*	*0,00*
3	Расходы по сомнительным долгам	*0,00*			*0,00*				*0,00*
	ИТОГО	**474 576,09**	**465 974,47**	**0,00**	**8 601,61**	**525 623,41**	**516 728,61**	**13,03**	**8 881,77**
2	Налог на прибыль	98 800,27	98 800,27	0,00		73 857,05	73 857,05	0,00	
3	Экономия (перерасход) , определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регули-рования	0,0	0,00		0,00	0,0	0,00		0,00
4	Выпадающие доходы	-26 543,6	-26 543,60			-26 543,6	-26 543,60		

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 241 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

5	**Итого неподконтрольных расходов**	**546 832,76**	**538 231,15**	**0,00**	**8 601,61**	**572 936,86**	**564 042,07**	**13,03**	**8 881,77**

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 242 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

Приложение 9

Смета затрат на передачу тепловой энергии филиалом АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети на 2022 год

№ п/п	Наименование	2021год утверждено (с учетом бесхозяйных сетей)	2022 год предложение организации с учетом бесхозяйных сетей	2022 год предложение организации-НКТС	2022 год предложение организации-бесхозяйные сети	*Отклонение к 2021, %*	2022 год ГКРТТ с учетом бесхозяйных сетей	2022 год ГКРТТ - НКТС	2022 год ГКРТТ - бесхозяные сети	*Отклонение к 2021, %*
1	2	4	6	7		*8*	9		10	*11*
I.	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**342 845,46**	**372 801,44**	**372 700,65**	**100,79**	***108,7***	**373 236,25**	**373 133,82**	**102,43**	***108,9***
1.1	Расходы на сырьё и материалы	4 680,53	4 816,18	4 814,57	1,62	*102,9*	4 834,72	4 833,10	1,62	*103,3*
1.2	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	102 058,95	108 950,99	108 914,43	36,56	*106,8*	116 657,08	116 617,92	39,16	*114,3*
1.3	Расходы на холодную воду	128,88	130,37	130,33	0,04	*101,2*	130,37	130,33	0,04	*101,2*
1.4	Расходы на теплоноситель	16 191,54	18 695,87	18 689,59	6,27	*115,5*	17 748,49	17 742,53	5,96	*109,6*
1.5	Амортизация основных средств и нематериальных активов	33 404,68	46 912,63	46 912,63	0,00	*140,4*	41 659,36	41 659,36		*124,7*
1.6	Оплата труда	51 086,47	52 567,13	52 549,49	17,64	*102,9*	52 769,51	52 751,78	17,73	*103,3*
1.7	Отчисления на социальные нужды	14 304,21	14 718,80	14 713,86	4,94	*102,9*	14 775,46	14 770,50	4,97	*103,3*
1.8	Ремонт основных средств	62 743,47	64 562,00	64 540,33	21,67	*102,9*	64 810,55	64 789,71	20,84	*103,3*
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	38,00	58,82	58,80	0,020	*154,8*	40,10	40,09	0,01	*105,5*
1.9	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	17 968,44	18 489,23	18 483,02	6,20	*102,9*	18 560,41	18 554,17	6,24	*103,3*
1.10	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	16 327,22	16 800,44	16 794,80	5,64	*102,9*	16 865,12	16 859,44	5,68	*103,3*

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 243 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

1.11	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	38,84	62,97	62,95	0,02	*162,2%*	40,61	40,60	0,01	*104,6*
1.12	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	3 073,04	3 321,87	3 321,87	0,00	*108,1*	3 205,18	3 205,18		*104,3*
1.13	Расходы на служебные командировки	22,05	22,69	22,677	0,008	*102,9*	22,77	22,77	0,01	*103,3*
1.14	Расходы на обучение персонала	434,89	447,49	447,34	0,15	*102,9*	449,22	449,06	0,15	*103,3*
1.15	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	7,65	9,56	9,55	0,0026	*125,0*	7,65	7,65		*100,0*
1.16	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	20 336,61	22 234,38	22 234,38	0,00	*109,3*	20 659,63	20 659,63	0,00	*101,6*
1.16.1	Налог на имущество организаций	4 241,25	6 143,85	6 143,85		*144,9*	4 730,33	4 730,33		*111,5*
1.16.2	Земельный налог (арендная плата за землю)	16 095,36	16 090,53	16 090,53		*100,0*	15 929,31	15 929,31		*99,0*
II.	**Внереализационные расходы, всего**	**54,45**	**56,03**	**56,03**	**0,00**	***102,9***	**56,24**	**56,24**	**0,00**	***103,3***
2.1	Расходы на услуги банков	54,45	56,03	56,03		*102,9*	56,24	56,24	0,00	*103,3*
III.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего**	**16 337,59**	**5 069,40**	**5 069,40**	**0,00**	***31,0***	**76 880,28**	**76 880,28**	**0,00**	***470,6***
	Расходы на капитальные вложения (инвестиции)	15 931,50	4 458,52	4 458,52		*28,0*	76 550,00	76 550,00		
3.1	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	406,09	610,88	610,88		*150,4*	330,28	330,28		*81,3*
3.2	Прочие расходы	0,00	0,00				0,00			
IV.	**Налог на прибыль**	**4 084,40**	**1 267,35**	**1 267,35**	**0,00**	***31,0%***	**19 220,07**	**19 220,07**	**0,00**	***470,6***
V.	**Расчётная предпринимательская прибыль**		0,00							
VI.	**Выпадающие доходы/экономия средств**	-62 661,48	-62 661,48	-62 661,48		*100,0*	-62 661,48	-62 661,48		
VII.	**Необходимая валовая выручка**	**300 660,42**	**316 532,73**	**316 431,94**	**100,79**	***105,3***	**406 731,35**	**406 628,92**	**102,43**	***135,3***
	Корректировка за счет фактической НВВ	***17 791,93***	***63 267,20***	***63 267,20***			***32 362,24***	***32 362,24***		
	- в т.ч. корректировка по факту 2020 года (с учетом отнесения на второе полугодие пропорционально отпуску ТЭ)	***0,00***	***46 579,34***				*15 674,38*	***15 674,38***		
	- в т.ч. корректировка по факту 2019 года	***0,00***	***16 687,87***				*16 687,87*	***16 687,87***		
VIII.	**Необходимая валовая выручка С УЧЕТОМ КОРРЕКТИРОВКИ**	**318 452,35**	**379 799,93**	**379 699,14**	**100,79**	***126,3***	**439 093,60**	**438 991,17**	**102,43**	***137,9***

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 244 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

приложение 10

Реестр неподконтрольных расходов филала АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети на 2022 год

№ п. п.	Наименование	2021год утверждено					2022 год ГКРТТ (передача и сбыт ТЭ)				
		УТВЕРЖДЕНО Госкомитетом (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ)	НКТС	бесхозяйные	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)	ГКРТТ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:	Филиал АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ), в т.ч.:	НКТС	бесхозяйные	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)
1	Амортизация основных средств и нематериальных активов	33 404,68	33 404,68	33 404,68	0,00	0,00	41 659,36	41 659,36	41 659,36	0,00	
2	Отчисления на социальные нужды	20 578,22	14 304,21	14 299,40	4,81	6 274,01	21 253,82	14 775,46	14 770,50	4,97	6 478,35
	Арендная плата,лизинговый платеж	3 073,04	3 073,04	3 073,04	0,00		3 205,18	3 205,18	3 205,18	0,00	
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность		38,00	37,99	0,01		40,10	40,10	40,09	0,01	
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	20 383,09	20 383,09	20 383,09	0,00	0,00	20 707,89	20 707,89	20 707,88	0,01	0,00
1.4.1	*плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размеще-ние отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов*	*38,84*	*38,84*	*38,84*	*0,00*	*0,00*	*40,61*	*40,61*	*40,60*	*0,01*	
1.4.2	*расходы на обязательное страхование*	*7,65*	*7,65*	*7,65*	*0,00*	*0,00*	*7,65*	*7,65*	*7,65*	*0,00*	
1.4.3	*иные расходы(налог на имущество, земельный, транспортный налог)*	*20 336,60*	*20 336,60*	*20 336,60*	*0,00*	*0,00*	*20 659,63*	*20 659,63*	*20 659,63*	*0,00*	
	Расходы по сомнительным долгам										
	ИТОГО	**77 439,04**	**71 203,03**	**71 198,21**	**4,82**	**6 274,01**	**86 866,35**	**80 388,00**	**80 383,00**	**4,99**	**6 478,35**
2	Налог на прибыль	4 084,4	4 084,40	4 084,40			19 220,1	19 220,07	19 220,07	0,00	

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 245 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

3	Экономия (перерасход) , определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регули-рования	0,0	0,00			0,00	0,0	0,00			0,00
4	Выпадающие доходы	-62 661,5	-62 661,48	-62 661,48			-62 661,5	-62 661,48	-62 661,48		
5	**Итого неподконтрольных расходов**	**18 861,95**	**12 625,94**	**12 621,12**	**4,82**	**6 274,01**	**43 424,94**	**36 946,59**	**36 941,59**	**4,99**	**6 478,35**

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 246 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

Приложение 11

Смета затрат на передачу тепловой энергии участком тепловых сетей Заинской ГРЭС – филиалом АО «Татэнерго» на 2022 год

№ п/п	Наименование	2020 год ФАКТ	2021год УТВЕРЖДЕНО	2022 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ	Отклонение к 2021, %	2022 год ГКРТТ	Отклонение к 2021,%
1	2	3	4	5	7	8	10
I.	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**78 719,95**	**74 908,70**	**81 244,52**	**108,5%**	**80 766,96**	**107,8%**
1.1	Расходы на сырьё и материалы	878,88	1 807,02	2 004,42	110,9%	2 006,21	111,0%
1.2	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	5 991,51	6 403,34	6 886,66	107,5%	6 389,65	99,8%
1.3	Расходы на холодную воду	147,95	350,77	158,59	45,2%	158,59	45,2%
1.4	Расходы на теплоноситель	2 287,84	2 172,19	1 432,52	65,9%	1 432,37	65,9%
1.5	Амортизация основных средств и нематериальных активов	9 323,24	10 694,91	11 453,87	107,1%	11 453,87	107,1%
1.6	Оплата труда	22 997,56	18 928,25	20 996,03	110,9%	21 014,77	111,0%
1.7	Отчисления на социальные нужды	7 184,72	5 299,91	5 878,89	981250,3%	5 884,14	111,0%
1.8	Ремонт основных средств	23 139,47	24 860,47	27 576,31	110,9%	27 600,91	111,0%
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	141,66	161,31	145,77	90,4%	145,77	90,4%
1.9	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	3 529,58	3 838,97	4 258,35	110,9%	4 262,15	111,0%
1.10	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	2 783,78	101,52	112,61	110,9%	112,71	111,0%
1.11	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	240,32	240,31	285,31	118,7%	250,65	104,3%
1.12	Расходы на служебные командировки	-0,01	1,05	1,16	111,03%	1,16	111,0%
1.13	Расходы на обучение персонала	73,41	48,30	53,58	110,94%	53,62	111,0%
1.14	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,01	0,38	0,43	113,3%	0,38	100,0%
1.15	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	0,03	0,00	0,00		0,00	
1.15.1	Налог на имущество организаций	0,01		0,00			

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 247 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

	Земельный налог (арендная плата за землю)	0,01		0,00			
1.15.2	Транспортный налог	0,01		0,00		0,00	
II.	**Внереализационные расходы, всего**	**0,00**	**0,00**	**0,00**		**0,00**	
III.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего**			**5 185,45**		**16 330,00**	
	Расходы на капитальные вложения (инвестиции)			5 185,45		16 330,00	
IV.	**Налог на прибыль**	**0,00**	**0,00**	**1 296,36**		4 082,50	
V.	**Расчётная предпринимательская прибыль**			**0,00**			
VI.	**Выпадающие доходы/экономия средств**		**-29 301,16**	**0,00**	**0,0%**		**0,0%**
VII.	**Необходимая валовая выручка**	**78 719,95**	**45 607,54**	**87 726,33**	**192,4%**	**101 179,46**	**221,8%**
	Корректировка за счет фактической НВВ		**41 798,80**	**13 885,93**		**13 892,26**	
	- в т.ч. корректировка по факту 2020 года (с учетом отнесения на второе полугодие пропорционально отпуску ТЭ)			**2 192,53**		*2 198,85*	
	- в т.ч. корректировка по факту 2019года			**11693,41**		*11 693,41*	
VIII.	**Необходимая валовая выручка С УЧЕТОМ КОРРЕКТИРОВКИ**	**78 719,95**	**87 406,34**	**101 612,26**	**116,3%**	**115 071,72**	**131,7%**

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 248 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

Приложение 12

Реестр неподконтрольных расходов участка тепловых сетей Заинской ГРЭС на 2022 год филала АО «Татэнерго»

№ п. п.	Нименование	2021 год УТВЕРЖДЕНО			2022 год ГКРТТ		
		Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС (передача + сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС (передача ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС (сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС (передача + сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС (передача ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС (сбыт ТЭ)
1	Амортизация основных средств и нематериальных активов	10 694,91	10 694,91	0,00	11 453,87	11 453,87	0,00
2	Отчисления на социальные нужды	5 802,17	5 299,91	502,26	6 441,76	5 884,14	557,62
	Арендная плата,лизинговый платеж	240,31	240,31	0,00	250,65	250,65	
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	161,31	161,31		145,77	145,77	
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,38	0,38	0,00	0,38	0,38	0,00
1.4.1	*плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размеще-ние отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
1.4.2	*расходы на обязательное страхование*	*0,38*	*0,38*	*0,00*	*0,38*	*0,38*	*0,00*
1.4.3	*иные расходы(налог на имущество, земельный, транспортный налог)*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
	ИТОГО	**16 899,08**	**16 396,82**	**502,26**	**18 292,43**	**17 734,80**	**557,62**
2	Налог на прибыль	0,0	0,00		4 082,5	4 082,50	
3	Выпадающие доходы	0,0	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
4	**Итого неподконтрольных расходов**	**16 899,08**	**16 396,82**	**502,26**	**22 374,93**	**21 817,30**	**557,62**

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 249 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложений о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «ССК «Интеграция» на 2022-2025 годы

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение от организации о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2022- 2025 годы

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов представлено исх. от 30.04.2021 № 596/21-и (вх. от 30.04.2021 № 4015)	
В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Приказа ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» Приказом Госкомитета от 14.12.2020 №Пр-587/2020 открыто тарифное дело № 20-39/тэ-2021 об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2021-2025 годы и на основании предложения регулируемой организации на корректировку Приказом Госкомитета от 11.05.2021 № Пр-269/2021 открыто тарифное дело № 20-39/тэ-2021/к-2022 о корректировке тарифов на 2022 год	
Период регулирования	2021 – 2025 годы
При формировании тарифов применен метод регулирования (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.	метод индексации установленных тарифов Приказом Госкомитета от 14.12.2020г. № Пр-587/2020

Действующие тарифы

Во исполнение Определения Четвертого апелляционного суда общей юрисдикции от 17.11.2021 по делу 66а-3194/2021 (3а-507/2021) на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция» на 2021-2025 годы», установлены тарифы в следующих размерах:

Год	**1 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	**2 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2021	**560,64**	*100,0*	**596,31**	*106,4*
2022	**596,31**	*100,0*	**596,81**	*100,1*
2023	**596,81**	*100,0*	**622,27**	*104,3*
2024	**616,05**	*99,0*	**623,23**	*101,2*
2025	**623,23**	*100,0*	**641,54**	*102,9*

Сведения об организации

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «ИНТЕГРАЦИЯ»»
Сокращенное наименование организации	ООО «ИНТЕГРАЦИЯ»
ИНН/КПП	1658191691/165801001
ОГРН	1161690113749
Директор организации	Евсеев Алексей Александрович
Учредители	Чумак Оксана Петровна, ИНН:165904810760 (70%)
	Гринберг Елена Геннадьевна, ИНН:165707224460 (30%)
Юридический адрес	420095, РТ, г. Казань, переулок Дорожный, д. 3 (3,4 эт., производственные помещения)
Почтовый адрес	420095, РТ, г. Казань, переулок Дорожный, д. 3 (3,4 эт., производственные помещения)
Организация применяет режим налогообложения:	общую систему налогообложения
Организации присвоен статус единой	нет

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 250 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)	

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2022
Присоединенная нагрузка по договорам	Гкал/час	154,78
Количество тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км.	30,83
Сети ГВС	км.	0

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

№ п/п	Наименование объекта	Основания эксплуатации	Подтверждающие документы	Срок действия	Протяженность сетей в двухтрубном исчислении, пог.м.
1	Тепловые сети	Свидетельство о регистрации собственности	16:50:160502:4177	-	55,0
2	Тепловые сети	Свидетельство о регистрации собственности	16:50:160502:4165	-	241,0
3	Тепловые сети (ООО "Электрические сети" (ЖК "Взлетная полоса, Дубравная,38А))	Договор аренды	45/10-2018-А от 26.10.2018 г.	31.12.2025г	1 075,00
4	Тепловые сети (АО "Химград" (Технополис "Химград"))	Договор аренды	03/12-2016-А от 05.12.2016 г.	31.12.2025г	8 733,26
5	Тепловые сети (АО "Химград" (Технополис "Химград"))	Договор аренды	07/12-2016-А от 07.12.2016 г.	31.12.2025г	4 954,92
6	Тепловые сети (АО "Химград" (Технополис "Химград")) субарена	Договор аренды	25/10-2017-А от 27.10.2017 г.	31.12.2025г	1 010,00
7	Тепловые сети (АО "Химград" (Технополис "Химград"))	Договор аренды	29/10-2018-А от 29.10.2018 г.	31.12.2025г	518,20
8	Тепловые сети (ООО "Теплосервис" (ЖК "Экопарк Дубрава"))	Договор аренды	07/2016-Т от 01.07.2016 г.	31.12.2025г	4 622,58
9	Тепловые сети (ООО "Синергия" (ЖК "Дом волшебника"))	Договор аренды	37/10-2018-А от 22.10.2018 г.	31.12.2025г	81,00
10	Тепловые сети (ООО "Синергия" (ЖК "Симфония"))	Договор аренды	48/10-2018-А от 25.10.2018 г.	31.12.2025г	288,00
11	Тепловые сети (ООО "Энергоресурс" (ЖК "Изумрудный город", ЖК "Сокольники"))	Договор аренды	13-16 от 07.10.2016 г.	31.12.2025г	7 013,13

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 251 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

12	Тепловые сети (ООО "Синергия" (ЖК "Царицынский бугор"))	Договор аренды	30/12-2019-А от 30.12.2019 г.	31.12.2025г	156,00
13	Тепловые сети (ООО "Право" (ЖК "Веста", ул.Фучика))	Договор аренды	69/08-2020-А от 28.08.2020	31.12.2025г	944,00
14	Тепловые сети (ООО "Спецзастройщик "ТСИ"" (ЖК "Родина"))	Договор аренды	20/10-2020-А от 28.08.2020	31.12.2025г	1 135,00
				ИТОГО:	**30 827,09**

Заявленная организацией сумма необходимой валовой выручки (НВВ) и тарифов на 2022 год:

НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года,%*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к 1 полугодию, %*
89 559,01	**572,94**	*100,0*	**580,17**	*101,3*

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.

Перечень НПА:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации **ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.**

Информация об утвержденной инвестиционной программе

Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)	на 2022 год не имеется

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития

	2022 год
Индекс потребительских цен	***104,3***
Индекс цен промышленных производителей	***104,8***

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - 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.

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения

Наличие утвержденной схеме	имеется

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 252 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

теплоснабжения (да/нет)	
Реквизиты решения	Министерство энергетики Российской Федерации (Минэнерго России) ПРИКАЗ от 16.08.2018г. №658 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования города Казани по 2033 год»
Актуализация, дата последней актуализации	на 2021 год не имеется

ООО «ССК «Интеграция»» заключило договор об оказании услуг по передаче тепловой энергии (мощности) от 16.11.2016 № Д370/2572 с АО «Татэнерго». В рамках подпункта 2.1 настоящего договора ООО «ССК «Интеграция»» обязуется осуществить комплекс организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу тепловой энергии и теплоносителя, принадлежащих АО «Татэнерго», через технические устройства тепловых сетей, принадлежащих ООО «ССК «Интеграция»» на праве собственности или ином законном праве.

Анализ фактических и плановых объемов	
Пояснения по изменениям объема реализации тепловой энергии	Отпуск тепловой энергии в сеть на 2022 год принят в объеме 168 616,67 Гкал, в т.ч.: - потери тепловой энергии приняты в объеме 9 489,98 Гкал, утвержденные Постановлением Госкомитета от 17.12.2020 № 516-94/тэ-2020 «Об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция», на 2021-2025 годы»; - объем полезного отпуска принят 159 126,69 Гкал с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года в соответствии с п. 22 Основ ценообразования.

Анализ полезного отпуска тепловой энергии за последние три года

Годы	**Принято Госкомитетом**	**Факт**
2018	138 694,00	166 088,69
2019	173 793,00	171 398,18
2020	141 247,00	139 893,19

Баланс производства тепловой энергии, Гкал

Показатели	2020 (факт.)	Принято Госкомитетом на 2021	Прогноз организации на 2022	Принято Госкомитетом на 2022	*Отклонение к 2021г., (%)*
Отпуск в сеть тепловой энергии	149 990,77	148 122,78	158 980,48	164 960,06	*106,06*
Потери (горячая вода)	8 743,77	8 229,59	9 489,98	9 489,98	*100,00*
Полезный отпуск	139 893,19	149 490,50	155 470,08	159 126,69	*106,06*

Распределение полезного отпуска тепловой энергии на 2022 год по полугодиям	1 полугодие	2 полугодие
	90 702,21	68 424,48

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2020 год

Анализ проведен на основании представленных организацией статистических отчетов (отчетная калькуляция за 2020 год в сфере теплоснабжения).

По данным отчётной калькуляции в сфере теплоснабжения ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция»» организацией от реализации услуг по передаче тепловой энергии за 2020 год получен убыток в сумме 1 674,39 тыс. руб.

Отпуск в сеть отражен по факту меньше утвержденного Госкомитетом за 2020 год на **1 867,99 Гкал.**

Потери тепловой энергии отражены по факту меньше утвержденного Госкомитетом за 2019 год на **514,18 Гкал.**

Полезный отпуск тепловой энергии отражен по факту меньше утвержденного Госкомитетом за 2020 год

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 253 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

на **1 353,81 Гкал.**

Превышение фактических расходов отражено больше утверждённых за 2020 год на 654,48 тыс. руб. по следующим статьям затрат:

- основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих на 38,82 тыс. руб.;
- амортизация производственного оборудования на 251,40 тыс. руб.;
- ремонт и техническое обслуживание основных средств на 20,47 тыс. руб.;
- аренда (лизинг) основных производственных фондов на 29,26 тыс. руб.;
- заработная плата цехового персонала на 83,34 тыс. руб.;
- амортизация основных средств общехозяйственного назначения на 231,25 тыс. руб.;

Экономия фактических расходов на 3 350,81 тыс. руб. за 2020 год сложилась по следующим статьям:

- расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели на 679,02 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда производственных рабочих на 523,79 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды от расходов от заработной платы цехового персонала на 22,76 тыс. руб.;
- амортизация основных средств цехового назначения на 27,16 тыс. руб.;
- расходы на охрану труда на 23,99 тыс. руб.;
- прочие общепроизводственные расходы на 1 288,85 тыс. руб.;
- заработная плата административно-управленческого персонала на 18,98 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды от расходов от заработной платы административно-управленческого персонала на 242,67 тыс. руб.;
- средства на страхование на 14,40 тыс. руб.;
- непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) на 57,19 тыс. руб.;
- прочие общехозяйственные расходы на 452 тыс. руб.

В целом по предприятию по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности за 2020 год получена чистая прибыль в сумме 26 115 тыс. руб.

Отчет об использовании амортизационных отчислений, учтенных в тарифах за 2020 год, организацией не представлены.

В соответствии с п. 15 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» тарифы на тепловую энергию устанавливаются исходя из не превышения величины 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.

Значения по статьям затрат ООО «ССК «ИНТЕГРАЦИЯ»» на 2022 год представлены в приложении №1.

I. Расходы на приобретение энергоресурсов на 2022 год приняты скорректированные в соответствии с методическими указаниями в сумме **8 883,94 тыс. руб.**, в том числе:

Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели, всего:

ООО «ССК «Интеграция»» заключило договор об оказании услуг по передаче тепловой энергии (мощности) от 16.11.2016 № Д370/2572 с АО «Татэнерго». В рамках подпункта 2.2 настоящего договора АО «Татэнерго» обязуется передать в собственность ООО «ССК «Интеграция»» тепловую энергию и теплоноситель, необходимые для обеспечения передачи тепловой энергии и теплоносителя, определенном в соответствии с условиями настоящего договора, а ООО «ССК «Интеграция»» обязуется принять и своевременно произвести оплату.

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 254 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

1. Расходы на компенсацию технологических затрат (потерь) теплоносителей (горячая вода) приняты в сумме **504,97 тыс. руб.**

Объем воды (теплоносителя) принят в количестве 9,52 тыс. $м^3$ с учетом сложившегося факта за 2020 год.

Расчет выполнен исходя из принятых тарифов Постановлением Госкомитета от 07.12.2021 № 452-92/тэ-2021 «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2018 № 5-89/тэ»:

- с 1 января по 30 июня 2022 года – 51,57 руб./куб.м. на уровне ко 2 полугодию 2021 года;

- с 1 июля по 31 декабря 2022 года – 54,97 руб./куб.м. с ростом на 106,6 % к уровню 1 полугодию 2022 года.

2. Расходы на компенсацию технологических потерь тепловой энергии приняты в сумме **8 378,97 тыс. руб.**

Расчет выполнен исходя из принятых тарифов Постановлением Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии:

- с 1 января по 30 июня 2022 года – 866,79 руб./Гкал со снижением ко 2 полугодию 2021 года на 10,8%;

- с 1 июля по 31 декабря 2022 года – 904,32 руб./Гкал с ростом на 104,3 % к уровню 1 полугодия 2022 года.

№ п/п	Наименование расхода	Ед. измер.	Долгосрочный период регулирования				
			2021год	Кор2022	Кор2023	Кор2024	Кор2025
1	Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели, в том числе:						
1.1	затрат (потерь) теплоносителей (пар, гор. вода)	тыс. руб.	388,10	504,97	532,43	553,73	575,88
	откл. к предыд. периоду	*%*	-	*130,1*	*105,4*	*104,0*	*104,0*
1.2	потерь тепловой энергии	тыс.руб.	8 721,30	8 378,97	8 729,59	9 078,77	9 441,92
	откл. к предыд. периоду	*%*	-	*96,07*	*104,18*	*104,0*	*104,0*
2	**Электрическая энергия на технологические цели**	тыс.руб.	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
3	**Итого расходы на приобретение энергоресурсов**		**9 109,40**	**8 883,94**	**9 262,02**	**9 632,50**	**10 017,80**
	откл. к предыд. периоду	*%*	-	*97,52*	*104,26*	*104,0*	*104,0*

II. Операционные (подконтрольные) расходы.

В соответствии с п. 59 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

Базовый уровень операционных расходов определяется в соответствии с Правилами

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 255 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

установления долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с п. 51 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются, за исключением случая их пересмотра, предусмотренных подпунктами «и» - «л» пункта 7 Правил регулирования цен (тарифов).

В соответствии п. 60 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» индекс эффективности операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования принят в размере 1% в соответствии с Методическими указаниями.

Базовый уровень операционных расходов остались неизменными предыдущему заключению в отношении ООО «ССК «ИНТЕГРАЦИЯ»» на 2021 – 2025 годы и приняты на первый период долгосрочного регулирования 2021 года в сумме 36 830,41 тыс. руб.

Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты на 2022 год в сумме **38 029,97 тыс. руб.**

№ п/п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			2021 год	Кор-ка 2022	Кор-ка 2023	Кор-ка 2024	Кор-ка 2025
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,036	1,043	1,040	1,040	1,040
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
4.	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
7.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**36 830,41**	**38 029,97**	**39 155,66**	**40 314,67**	**41 507,98**
	откл. к предыд. периоду	*%*	-	*103,3*	*103,0%*	*103,0%*	*103,0%*

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **13 360,91 тыс. руб.**, в том числе:

1. Арендные платежи основного производственного оборудования приняты в сумме **7 607,83 тыс. руб.**

№ п/п	Показатели	№ договора	Протяженность сетей в двухтрубном исчислении, пог.м.	Арендные платежи, заявленные ООО «ССК «Интеграция»» на 2022 год, тыс.руб.	Арендные платежи, принятые Госкомитетом на 2022 год, тыс.руб.

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 256 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

№ п/п	Показатели	№ договора	Протяженность сетей в двухтрубном исчислении, пог.м.	Арендные платежи, заявленные ООО «ССК «Интеграция»» на 2022 год, тыс.руб.	Арендные платежи, принятые Госкомитетом на 2022 год, тыс.руб.
1	ООО «Электрические сети» (ЖК "Взлетная полоса, Дубравная,38А)	45/10-2018-А от 26.10.2018 г.	1 075,00	2 666,00	0,00
2	АО «Химград» (Технополис "Химград")	03/12-2016-А от 05.12.2016 г.	8 733,26	4 663,21	4 842,00
3	АО «Химград» (Технополис "Химград")	07/12-2016-А от 07.12.2016 г.	4 954,92	287,33	287,33
4	АО «Химград» (Технополис "Химград") субаренда	25/10-2017-А от 27.10.2017 г.	1 010,00	1 638,92	0,00
5	АО «Химград» (Технополис "Химград")	29/10-2018-А от 29.10.2018 г.	518,20	413,28	413,28
6	ООО «Теплосервис» (ЖК "Экопарк Дубрава")	07/2016-Т от 01.07.2016 г.	4 622,58	7 315,80	0,00
7	ООО «Синергия» (ЖК "Дом волшебника") ул.Габишева	37/10-2018-А от 22.10.2018 г.	81,00	132,79	46,78
8	ООО «Синергия» (ЖК "Симфония"Павлюхина)	48/10-2018-А от 25.10.2018 г.	288,00	2 280,96	803,60
9	ООО «Энергоресурс» (ЖК «Изумрудный город»(пересечение улиц Габишева и Кул Гали), ЖК «Сокольники» (Павлюхина))	13-16 от 07.10.2016 г.	7 013,13	12 120,21	0,00
10	ООО «Синергия» (ЖК «Царицынский бугор» Ю.Фучика)	30/12-2019-А от 30.12.2019 г.	156,00	385,31	181,32
11	ООО «Право» (ЖК «Веста», ул.Фучика)	69/08-2020-А от 28.08.2020	944,00	1 093,34	0,00
12	ООО «Спецзастройщик «ТСИ»» (ЖК «Родина»)	20/10-2020-А от 28.08.2021	1 135,00	3 046,34	1 033,53
ИТОГО:			**30 531,09**	**36 043,49**	**7 607,83**

В соответствии с пунктом 45 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» экономически обоснованный уровень арендной платы или лизингового платежа определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или лизинг, при этом экономически обоснованный уровень не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора. В случае если договором аренды или договором лизинга предусмотрены расходы регулируемой организации (арендатора, лизингополучателя) на содержание и эксплуатацию полученного в аренду или лизинг имущества, указанные расходы учитываются в составе прочих расходов в экономически обоснованном размере.

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 257 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

Утверждение тарифов по регулируемым видам деятельности осуществляется Госкомитетом в соответствии с принципами государственного регулирования цен (тарифов), нормативно-правовыми актами в области тарифообразования, а также законодательством, регулирующим отношения в сфере бухгалтерского учета и главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 1 статьи 252 НК РФ в целях главы 25 НК РФ организация уменьшает полученные доходы на сумму произведенных расходов.

Согласно подпункту 3 пункта 2 статьи 253 НК РФ расходы, связанные с производством и (или) реализацией, подразделяются, в том числе, на суммы начисленной амортизации.

В пункте 1 статьи 258 НК РФ установлено, что амортизируемое имущество распределяется по амортизационным группам в соответствии со сроками его полезного использования и определяется в соответствии с положениями настоящей статьи и с учетом классификации основных средств, утверждаемой Правительством Российской Федерации.

В силу пункта 6 статьи 258 НК РФ для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах, срок полезного использования устанавливается в соответствии с техническими условиями или рекомендациями изготовителей.

По схемам проектирования сети бывают:

а) Магистральные тепловые сети соединяют источники теплоты с крупными тепловыми потребителями и представляют собой участки, несущие основную тепловую нагрузку.

б) Распределительные или межквартальные сети транспортируют теплоту от тепловых магистральных сетей к объектам теплопотребления.

в) Внутриквартальные сети ответвляются от распределительных или непосредственно от магистральных тепловых сетей и заканчивается в ТП потребителей теплоты. Они несут только ту тепловую нагрузку, которую имеет этот потребитель теплоты.

Также, Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации письмом от 11.10.2021 № 43619-СМ/08 «О прохождении сетей инженерно-технического обеспечения по территории существующих объектов образования» разъясняет, что в соответствии с пунктом 3.6 СП 124.13330.2012 «СНиП 41-02-2003 Тепловые сети» магистральные тепловые сети - тепловые сети (со всеми сопутствующими конструкциями и сооружениями), транспортирующие горячую воду, пар, конденсат водяного пара, от выходной запорной арматуры (исключая ее) источника теплоты до первой запорной арматуры (включая ее) в тепловых пунктах.

Учитывая вышеизложенное, Госкомитет, проанализировав представленные ООО «ССК «Интеграция» первичные документы и данные публичной кадастровой карты, установил, что тепловые сети, переданные в эксплуатацию ООО «ССК «Интеграция» по договору аренды не являются магистральными сетями.

Согласно статье 1 Градостроительного кодекса Российской Федерации система коммунальной инфраструктуры представляет собой комплекс технологически связанных между собой объектов и инженерных сооружений, предназначенных для осуществления поставок товаров и оказания услуг в сферах электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения до точек подключения (технологического присоединения) к инженерным системам электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения объектов капитального строительства, а также объекты, используемые для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов.

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 258 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Нормативный срок использования тепловых сетей, находящиеся в эксплуатации ООО «ССК «Интеграция»» переданные по договору аренды, составляет 25 лет, что соответствует сроку полезного использования имущества восьмой амортизационной группы (свыше 20 лет до 25 лет включительно).

Госкомитет, проанализировав представленные ООО «ССК «Интеграция» первичные документы и данные публичной кадастровой карты, установил, что тепловые сети – это «Сооружения жилищно-коммунального хозяйства», которые относятся к восьмой амортизационной группе и подлежат начислению амортизации со сроком полезного использования 20-25 лет код ОКОФ 220.41.20.20.700.

В соответствии с письмом ФАС России от 29.11.2018 №ВК/97466/18 отмечаем, что пунктом 27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией.

В целях обеспечения единообразного подхода в области государственного регулирования цен (тарифов) и соблюдения баланса экономических интересов потребителей при расчете экономически обоснованного планового размера амортизации объектов основных средств, принятых к бухгалтерскому учету организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, срок полезного использования данных объектов определяется органами регулирования в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией.

Таким образом, орган регулирования при расчете цен (тарифов) в сфере теплоснабжения принимает максимальный срок полезного использования основных средств, установленными Классификацией.

Все организации, применяющие упрощенную систему налогообложения (далее – УСН), обязаны вести бухгалтерский учет (ст. 6 закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ). Учет основных средств обязателен еще и потому, что в случае превышения остаточной стоимости 150 млн. руб. организация теряет право применения спецрежима. При этом в расчет принимается только амортизируемое имущество (подп. 16 п. 3 ст. 346.12 НК РФ).

В налоговом учете при применении УСН «доходы минус расходы» амортизация не начисляется. Стоимость объекта списывается в течение календарного года, в котором он был приобретен (построен), ежеквартально равными частями (п. 3 ст. 346.16 НК РФ).

Таким образом, начисление амортизации в бухучете при УСН «доходы минус расходы» осуществляется в обязательном порядке. В налоговом учете стоимость объекта погашается равными частями в рамках одного календарного года, если он был приобретен во время применения УСН.

Госкомитетом в адрес арендодателей, с целью проведения всесторонней объективной экспертизы представленных ООО «ССК «Интеграция»» документов, направлены запросы о предоставлении информации по сетям теплоснабжения, находящимся в собственности:

а) ООО «Теплосервис» (ЖК «Экопарк Дубрава») по договор 01.07.2016 № 07/2016-Т. Организация применяет УСН, обязанность по начислению и уплате налога на имущество в соответствии с Налоговым кодексом отсутствует. Госкомитетом в адрес ООО

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 259 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

«Теплосервис» направлен запрос исх. от 27.09.2021 № СП-20/5811/2021 о предоставлении информации правовой принадлежности по сетям теплоснабжения, фактического начисления амортизации, уплаты налога на имущество. По данному запросу ответ в Госкомитет не поступил. Дополнительно отмечаем, что из полученного Госкомитетом ответа вх. от 08.12.2021 № 10853 в рамках запроса в адрес ООО «ССК «Интеграция»» от 26.11.2021 № СП-20/7699/2021 подтверждающие документы фактического начисления амортизации ООО «Теплосервис» отсутствует. Таким образом, по данному договору арендные платежи Госкомитетом не приняты.

б) ООО «Право» (ЖК «Веста», ул.Фучика) договор от 28.08.2020 № 69/08-2020-А Организация применяет УСН, обязанность по начислению и уплате налога на имущество в соответствии с Налоговым кодексом отсутствует. Госкомитетом в адрес ООО «Право» направлен запрос исх. от 27.09.2021 № СП-20/5796/2021 о предоставлении информации правовой принадлежности по сетям теплоснабжения, фактического начисления амортизации, уплаты налога на имущество. По данному запросу ответ в Госкомитет не поступил. Дополнительно отмечаем, что из полученного Госкомитетом ответа вх. от 08.12.2021 № 10853 в рамках запроса в адрес ООО «ССК «Интеграция»» от 26.11.2021 № СП-20/7699/2021 подтверждающие документы фактического начисления амортизации ООО «Право» отсутствует. Таким образом, по данному договору арендные платежи Госкомитетом не приняты.

в) ООО «Синергия» (ЖК «Дом волшебника») ул.Габишева от 22.10.2018 № 37/10-2018-А. Организация применяет УСН, обязанность по начислению и уплате налога на имущество в соответствии с Налоговым кодексом отсутствует. Госкомитетом в адрес ООО «Синергия» направлен запрос исх. от 27.09.2021 № СП-20/5797/2021 о предоставлении информации правовой принадлежности по сетям теплоснабжения, фактического начисления амортизации, уплаты налога на имущество. Из полученного Госкомитетом ответа вх. от 14.10.2021 №9304 начисление амортизации подтверждается представленной оборотно-сальдовой ведомостью по 02 счету за 2020 год и 9 месяцев 2021 года. Таким образом, по данному договору арендные платежи приняты в части амортизационных отчислений с учетом максимального срока эксплуатации, передаваемого в аренду сетей теплоснабжения, в сумме 46,78 тыс. руб.

г) ООО «Синергия» (ЖК «Симфония» Павлюхина) Организация применяет УСН, обязанность по начислению и уплате налога на имущество в соответствии с Налоговым кодексом отсутствует. Госкомитетом в адрес ООО «Синергия» направлен запрос исх. от 27.09.2021 № СП-20/5797/2021 о предоставлении информации правовой принадлежности по сетям теплоснабжения, фактического начисления амортизации, уплаты налога на имущество. Из полученного Госкомитетом ответа вх. от 14.10.2021 №9304 начисление амортизации подтверждается представленной оборотно-сальдовой ведомостью по 02 счету за 2020 год и 9 месяцев 2021 года. Таким образом, по данному договору арендные платежи приняты в части амортизационных отчислений с учетом максимального срока эксплуатации, передаваемого в аренду сетей теплоснабжения, в сумме 803,60 тыс. руб.

д) ООО «Синергия» (ЖК «Царицынский бугор» Ю.Фучика) договор от 30.12.2019 № 30/12-2019-А. Организация применяет УСН, обязанность по начислению и уплате налога на имущество в соответствии с Налоговым кодексом отсутствует. Госкомитетом в адрес ООО «Синергия» направлен запрос исх. от 27.09.2021 № СП-20/5797/2021 о предоставлении информации правовой принадлежности по сетям теплоснабжения, фактического начисления амортизации, уплаты налога на имущество. Из

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 260 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

полученного Госкомитетом ответа вх. от 14.10.2021 №9304 начисление амортизации подтверждается представленной оборотно-сальдовой ведомости по 02 счету за 2020 год и 9 месяцев 2021 года. Таким образом, по данному договору арендные платежи приняты в части амортизационных отчислений с учетом максимального срока эксплуатации, передаваемого в аренду сетей теплоснабжения, в сумме 181,32 тыс. руб.

е) ООО «Спецзастройщик «ТСИ»» (ЖК «Родина») от 28.08.2021 № 20/10-2020-А. Организация применяет общую систему налогообложения. Госкомитетом в адрес ООО «Спецзастройщик «ТСИ»» направлен запрос исх. от 27.09.2021 № СП-20/5799/2021 о предоставлении информации правовой принадлежности по сетям теплоснабжения, фактического начисления амортизации, уплаты налога на имущество. Ответ организацией направлен на официальную электронную почту Госкомитета без сопроводительного письма, подписи и печати организации, документы не заверены подписью руководителя и печатью организации. Отмечаем, данное требование было указано в запросе. Проанализировав представленные документы, Госкомитетом установлено, что уплата налога на имущество отсутствует. Согласно представленной налоговой декларации применена льгота 2012000/000300010007. Начисление амортизации подтверждается ведомостью амортизации основных средств за 2020 год и 9 месяцев 2021 года. Таким образом, по данному договору арендные платежи приняты в части амортизационных отчислений с учетом максимального срока эксплуатации, передаваемого в аренду сетей теплоснабжения, в сумме 1 033,53 тыс. руб.

ж) ООО «Энергоресурс» (ЖК «Изумрудный город» (пересечение улиц Габишева и Кул Гали), ЖК «Сокольники» (Павлюхина)) договор от 07.10.2016 № 13-16. Организация применяет общую систему налогообложения. Госкомитетом в адрес ООО «Энергоресурс» направлен запрос исх. от 27.09.2021 № СП-20/5798/2021 о предоставлении информации правовой принадлежности по сетям теплоснабжения, фактического начисления амортизации, уплаты налога на имущество.

Госкомитет, проанализировав представленные документы ООО «Энергоресурс» вх. от 06.10.2021 № 8988, установил, что фактическое начисление амортизации по сетям теплоснабжения, переданных в эксплуатацию ООО «ССК «Интеграция»» отсутствует, что подтверждается оборотно-сальдовой ведомостью по 02 счету за 2020 год и по 01 счету за 9 месяцев 2021 года.

Госкомитетом также направлены запросы в Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республики Татарстан исх. от 25.11.2021 № СП-20/7663/2021 и от 25.11.2021 № СП-20/7662/2021 о предоставлении информации по собственникам сетей теплоснабжения, переданных по вышеуказанному договору аренды. Из полученного ответа вх. от 29.11.2021 № 10576 по запрашиваемым сетям теплоснабжения установлено, что переданные в эксплуатацию ООО «ССК «Интеграция»», зарегистрированы за ООО «Энергоресурс» как недвижимое имущество. Однако, начисление амортизации и уплата налога на имущество отсутствует. Таким образом, по данному договору арендные платежи Госкомитетом не приняты.

з) ООО «Электрические сети» (ЖК «Взлетная полоса», Дубравная,38А) договор от 26.10.2018 № 45/10-2018-А. Организация применяет УСН, обязанность по начислению и уплате налога на имущество в соответствии с Налоговым кодексом отсутствует. Из полученного Госкомитетом ответа вх. от 08.12.2021 № 10853 в рамках запроса в адрес ООО «ССК «Интеграция»» от 26.11.2021 № СП-20/7699/2021 подтверждающие документы фактического начисления амортизации ООО «Электрические сети» отсутствует. Таким образом, по данному договору арендные платежи Госкомитетом не приняты.

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 261 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

и) АО «Химград» (Технополис «Химград») по договору субаренды государственного имущества от 27.10.2017 № 25/10-2017-А арендные платежи не приняты в связи с нарушением требований антимонопольного законодательства по факту передачи объекта теплоснабжения без проведения конкурсов или аукционов на право заключения указанного договора.

к) АО «Химград» (Технополис «Химград») по договору от 05.12.2016 № 03/12-2016-А арендные платежи приняты по предложению организации с учетом представленных документов об увеличении стоимости арендных платежей (исх. письмо от 23.11.2021 №1583/21-И).

л) АО «Химград» (Технополис «Химград») по договору 07.12.2016 № 07/12-2016-А арендные платежи приняты по предложению организации.

м) АО «Химград» (Технополис «Химград») по договору от 29.10.2018 № 29/10-2018-А арендные платежи приняты по предложению организации.

2. Амортизационные отчисления основного производственного оборудования приняты в сумме **60,24 тыс.руб.**, с учетом максимального срока эксплуатации, представленной оборотно-сальдовой ведомости по 01 и 02 счету за 2020 год.

№ п/п	Наименование основных производственных фондов	Дата ввода	Первоначальная стоимость	Срок эксплуатации	Годовая сумма амортизации, тыс.руб.
1	Тепловые сети по ул. Кул Гали 241м кад № 16:50:160502:4165 БП-000007	30.12.2018	1 224,97	25	49,00
2	Тепловые сети по ул. Кул Гали 55м кад № 16:50:160502:4177 БП-000008	30.12.2018	281,14	25	11,25
ИТОГО:					**60,24**

3. Амортизационные отчисления общехозяйственного назначения приняты в сумме **0,97 тыс. руб.** согласно представленной оборотно-сальдовой ведомости по 01 и 02 счету за 2020 год с учетом остаточной стоимости на 2022 год в доле на тепловую энергию (22%), иные заявленные амортизационные отчисления будут полностью самортизированы в 2021 году.

ООО «ССК «Интеграция»» в рамках тарифной кампании на 2022 год заявлены амортизационные отчисления по транспортному средству класса «люкс» BMW X1 F48 в полном объеме на тепловую энергию.

В соответствии со статьей 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» регулирование цен (тарифов) осуществляется в соответствии с основным из принципов – ведение обязательного раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и со сбытом тепловой энергии, теплоносителя.

В соответствии с пунктом 12 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» органы регулирования соответствующих субъектов Российской Федерации обязаны согласовывать определяемые ими при установлении цен (тарифов) размеры необходимой валовой выручки с тем, чтобы суммарный объем необходимой валовой выручки такой регулируемой организации возмещал ей экономически обоснованные расходы и обеспечивал экономически обоснованную прибыль в целом по регулируемому виду деятельности.

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 262 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

В соответствии с пунктом 29 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» при определении обоснованности фактических значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов.

На официальном сайте единой информационной системы в сфере закупок предназначенного для обеспечения свободного и безвозмездного доступа к полной и достоверной информации о контрактной системе в сфере закупок и закупках товаров, работ, услуг размещение информации на приобретение транспортного средства BMW X1 F48 отсутствует.

С учетом изложенного заявленные расходы по вышеуказанному транспортному средству не отвечают принципам установленных законодательством в сфере теплоснабжения и не являются экономически обоснованными и целесообразными в рамках ведения регулируемого вида деятельности.

4. Отчисления на социальные нужды с оплаты основного производственного персонала приняты в сумме **3 294,02 тыс.руб.** (ЕСН 30,4 %).

5. Отчисления на социальные нужды с оплаты труда цехового персонала приняты в сумме **1 056,14 тыс. руб.** (30,4 %).

6. Отчисления на социальные нужды с оплаты труда административно-управленческого персонала приняты в сумме **1 266,08 тыс. руб.** (ЕСН 30,4 %).

7. Средства на страхование приняты в сумме **32,40 тыс. руб.** согласно утвержденному показателю на 2021 год, а также с учетом предложения организации.

8. Налоги и другие обязательные платежи приняты в сумме **7,61 тыс. руб.**:

а) транспортный налог принят в сумме 7,61 тыс. руб. по предложению организации.

б) налог на имущество организацией не заявлен

9. Внереализационные расходы (услуги банка) приняты в сумме **35,61 тыс. руб.** согласно утвержденному показателю на 2021 год, а также с учетом предложения организации.

10. Экономически необоснованные расходы, полученные в предыдущих периодах регулирования (2018-2021 годы), **составили 100 833,43 тыс. руб.**

№ п/п	Наименование арендодателя	№ и дата договора	Арендные платежи, учтенные в тарифе за 2018-2021 годы, тыс.руб.	Арендные платежи, как экономически обоснованные, тыс.руб.	Излишне учтенные суммы арендных платежей за 2018-2021 годы
1	ООО «Электрические сети» (ЖК «Взлетная полоса», Дубравная,38А)	45/10-2018-А от 26.10.2018	7 508,13	0,00	7 508,13
2	АО «Химград» (Технополис «Химград») субаренда	25/10-2017-А от 27.10.2017	4 298,29	0,00	4 298,29
3	ООО «Теплосервис» (ЖК «Экопарк Дубрава»)	07/2016-Т от 01.07.2016	29 443,52	0,00	29 443,52
4	ООО «Синергия» (ЖК «Дом волшебника»)	37/10-2018-А от 22.10.2018	411,12	46,78	270,78
5	ООО «Синергия» (ЖК «Симфония»)	48/10-2018-А от 25.10.2018	7 154,81	803,60	4 744,01
6	ООО «Энергоресурс» (ЖК	13-16 от	51 176,09	0,00	51 176,69

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 263 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

№ п/п	Наименование арендодателя	№ и дата договора	Арендные платежи, учтенные в тарифе за 2018-2021 годы, тыс.руб.	Арендные платежи, как экономически обоснованные, тыс.руб.	Излишне учтенные суммы арендных платежей за 2018-2021 годы
	«Изумрудный город», ЖК «Сокольники»)	07.10.2016			
7	ООО «Синергия» (ЖК «Царицынский бугор»)	30/12-2019-А от 30.12.2019 г.	391,95	181,32	210,63
8	ООО «Право» ЖК «Веста»	69/08-2020-А от 28.08.2020	1 112,20	0,00	1 112,20
9	ООО «Спецзастройщик «ТСИ»» (ЖК «Родина»)	20/10-2020-А от 28.08.2021	3 102,72	1 033,53	2 069,19
	ИТОГО:		**104 598,83**	**2 065,23**	**100 833,43**

В соответствии с пунктом 12 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» органы регулирования соответствующих субъектов Российской Федерации обязаны согласовывать определяемые ими при установлении цен (тарифов) размеры необходимой валовой выручки с тем, чтобы суммарный объем необходимой валовой выручки такой регулируемой организации возмещал ей экономически обоснованные расходы и обеспечивал экономически обоснованную прибыль в целом по регулируемому виду деятельности.

Согласно абзацу 2 пункта 12 Приказа ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» в случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования.

В соответствии с пунктом 50 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» по итогам расчетного периода регулирования орган регулирования исключает из необходимой валовой выручки регулируемой организации, используемой при установлении тарифов на следующий период регулирования, произведенные регулируемой организацией в течение расчетного периода за счет поступлений от регулируемой деятельности необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности (в том числе первичных документов бухгалтерского учета, раскрывающих порядок ведения раздельного учета доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности), а также договоров, актов выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт понесения расходов по этим договорам.

Учитывая вышеизложенное, Госкомитетом принято решение изъять излишне учтенные при установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии суммы арендных платежей за 2018-2020 годы и 2021 год:

а) 2022 год - 24 199,30 тыс. руб.;

б) 2023 год - 24 199,30 тыс. руб.;

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 264 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

в) 2024 год - 24 199,30 тыс. руб.;
г) 2025 год - 28 235,53 тыс. руб.

IV. Для расчета долгосрочных параметров методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования.

Величина годовой необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «ССК «Интеграция» г. Казани на 2022 год составит **36 075,52 тыс. руб.**

Расходы на содержание сетей для включения в НВВ АО «Татэнерго» составит 27 696,55 тыс. руб. в соответствии с Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2021 год	Кор 2022 год	Кор 2023 год	Кор 2024 год	Кор 2025 год
1	Расходы на приобретение энергоресурсов	9 109,40	8 883,94	9 262,02	9 632,50	10 017,80
2	Операционные (подконтрольные) расходы	36 830,41	38 029,97	39 155,66	40 314,67	41 507,98
3	Неподконтрольные расходы	41 319,24	13 360,91	13 494,75	13 665,91	13 842,14
4	Избыток средств, полученный в предыдущих периодах регулирования	0,00	24 199,30	24 199,30	24 199,30	28 235,53
5	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**86 103,05**	**36 075,52**	**37 713,13**	**39 413,78**	**37 132,39**
	На содержание сетей для АО «Татэнерго»	77 381,75	*27 696,55*	*28 983,54*	*30 335,00*	*27 690,46*
	откл. к предыд. периоду	-	*41,9*	*104,5*	*104,5*	*94,2*

Предлагается установить скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «ССК «Интеграция»» на 2022- 2025 годы:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	*Откл-е к уровню 2 полугодия предшеств. года, %*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к 1 полугодию, %*
2022	**223,62**	*37,5*	**230,81**	*103,2*
2023	**230,81**	*100,0*	**245,21**	*106,2*
2024	**245,21**	*100,0*	**250,98**	*102,4*
2025	**230,90**	*92,0*	**236,60**	*102,5*

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 265 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение №1

Смета расходов, связанных с передачей тепловой энергии на долгосрочный период регулирования на 2022-2025 годы ООО «ССК «ИНТЕГРАЦИЯ»»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на 2020 год	Факт за 2020 год	*Откл. %*	Утверждено на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	*Откл. %*	*Индекс*	2022 год	*Откл. %*	*Индекс*	I-е полугодие	II-е полугодие
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да, нет**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**
2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	149 990,77	148 122,78	*98,75*	158 980,48	164 960,06	*103,76*		168 616,67	*106,06*		96 111,50	72 505,17
3	**Потери**	**Гкал**	**8 743,77**	**8 229,59**	*94,12*	**9 489,98**	**9 489,98**	*100,00*		**9 489,98**	*100,00*		**5 409,29**	**4 080,69**
3.1	Горячая вода	Гкал	8 743,77	8 229,59	*94,12*	9 489,98	9 489,98	*100,00*		9 489,98	*100,00*		5 409,29	4 080,69
4	**Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителям**	Гкал/час	**0,00**	**0,00**	*0,00*	**0,00**	**0,00**	*0,00*		0,00	*0,00*		**0,00**	**0,00**
5	**Полезный отпуск тепла всего**	Гкал	**141 247,00**	**139 893,19**	*99,04*	**149 490,50**	**155 470,08**	*104,00*		**159 126,69**	*106,45*		**90 702,21**	**68 424,48**
5.1	Горячая вода	Гкал	141 247,00	139 893,19	*99,04*	149 490,50	155 470,08	*104,00*		159 126,69	*106,45*		90 702,21	68 424,48
5.2	Пар	Гкал		0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,00*		0,00	*0,00*			
I	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**715,87**	**7 291,14**	*1 018,50*	**9 109,40**	**9 275,37**	*101,82*		**8 883,94**	*97,52*		**4 968,62**	**3 915,32**
6	**Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели, всего:**	тыс.руб.	**715,87**	**7 291,14**	*1 018,50*	**9 109,40**	**9 275,37**	*101,82*		**8 883,94**	*97,52*		**4 968,62**	**3 915,32**
6.1	затрат (потерь) теплоносителей (пар, гор. вода)	тыс.руб.	701,35	456,41	*65,08*	388,10	394,78	*101,72*	*1,040*	504,97	*130,11*	*1,040*	279,90	225,07
	объем теплоносит			*9,52*		*7,53*	*7,53*			*9,52*			*5,43*	*4,09*
	тариф на теплоноситель												*51,57*	*54,97*
6.2	потерь тепловой энергии	тыс.руб.	14,52	6 834,73	*47 071,16*	8 721,30	8 880,60	*101,83*	*1,040*	8 378,97	*96,07*	*1,040*	4 688,72	3 690,25
	тариф на потери												*866,79*	*904,32*
7	**Расходы на электрическую энергию**	тыс.руб.	**0,00**	**0,00**	*0,00*	**0,00**	**0,00**	*0,00*		0,00	*0,00*		**0,00**	**0,00**
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)						1,037			**1,043**				
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)						1,0			1,0				
	Коэффициент эластичности						0,75			0,75				

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 266 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на 2020 год	Факт за 2020 год	*Откл. %*	Утверждено на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	*Откл. %*	*Индекс*	2022 год	*Откл. %*	*Индекс*	I-е полугодие	II-е полугодие
II	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**35 053,76**	**33 411,05**	*95,31*	**36 830,41**	**37 811,20**	*102,66*		**38 029,97**	*103,3*		**22 427,02**	**15 602,95**
III	**Неподконтрольные расходы, в том числе**		**37 420,04**	**37 047,48**	*99,00*	**41 319,24**	**42 472,44**	*106,67*		**13 360,91**	*33,6*		**6 680,45**	**6 680,45**
12	**Аренда (лизинг) основного производственного оборудования**	**тыс.руб.**	**33 066,25**	**33 095,51**	*100,09*	**35 563,77**	**36 043,49**	*105,82*		**7 607,83**	*22,3*		**3 803,92**	**3 803,92**
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	194,93	446,33	*228,97*	150,15	446,33	*297,25*		60,24	*40,1*		30,12	30,12
12.2	Амортизация общецеховая	тыс.руб.	27,16	0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,00*		0,00	*0,0*			
12.3	Амортизация общехозяйственная	тыс.руб.	91,81	323,06	*351,88*	61,24	323,06	*527,53*		0,97	*1,6*		0,48	0,48
13.1	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	2 541,41	2 017,59	*79,39*	3 190,12	3 275,07	*102,66*		3 294,02	*103,3*		1 647,01	1 647,01
13.2	Отчисления на соц. нужды (цеховые)	тыс.руб.	203,83	181,07	*88,83*	1 022,82	1 050,06	*102,66*		1 056,14	*103,3*		528,07	528,07
13.3	Отчисления на соц. нужды (АУП)	тыс.руб.	1 134,57	891,90	*78,61*	1 226,15	1 258,80	*102,66*		1 266,08	*103,3*		633,04	633,04
14	Средства на страхование	тыс.руб.	52,20	37,80	*72,41*	32,40	32,40	*100,00*		32,40	*100,0*		16,20	16,20
16	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	64,79	7,61	*11,75*	36,98	7,61	*20,58*		7,61	*20,6*		3,81	3,81
16.1	транспортный налог	тыс.руб.	35,84	7,61	*21,23*	16,39	7,61	*46,43*		7,61	*46,4*		3,81	3,81
16.2	земельный налог	тыс.руб.		0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,00*			*0,0*			
16.3	налог на имущество	тыс.руб.	28,95	0,00	*0,00*	20,58	0,00	*0,00*		0,00	*0,0*		0,00	0,00
17	**Внереализационные расходы**	тыс.руб.	**43,09**	**46,63**	*108,21*	**35,61**	**35,61**	*100,00*		**35,61**	*100,0*		17,81	17,81
18	**Прибыль, (-) убыток**	**тыс.руб.**		**0,00**	*0,00*	**0,00**	**0,00**	*0,00*			*0,0*			
19	Недополученный по независящим причинам доход	тыс.руб.			*0,00*	0,00	0,00	*0,00*			*0,0*			
20	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	3 656,65		*0,00*	1 156,00	0,00	*0,00*		24 199,30	*2 093,4*		13 793,60	10 405,70
21	**НВВ**	тыс.руб.	**69 533,02**	**77 749,67**	*111,82*	**86 103,05**	**89 559,01**	*105,86*		**36 075,52**	*42,6*		**20 282,49**	**15 793,03**
	на содержание сетей			*70 914,94*		*77 381,75*				*27 696,55*				
22	**Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии**	руб./Гкал	**492,28**	**555,78**	*112,90*	**575,98**	**576,05**	*101,79*		**226,71**	*40,1*		**223,62**	**230,81**

Документ создан в электронной форме. № 56.2-ПР от 16.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 267 из 411. Страница создана: 22.12.2021 20:19

Экспертное заключение

по обоснованности тарифа на транспортировку холодной воды на 2022-2025 годы для ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция» для потребителей г. Казани

по делу об установлении тарифов № 26/217/к-2022

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 17.12.2020 № 534-213/кс-2020 установлены тарифы на транспортировку холодной воды для Общества с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция» (далее – ООО «Интеграция») на 2021-2025 годы в следующих размерах:

ООО «Интеграция»	Одноставочный тариф на транспортировку холодной воды, руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение к 01.07., %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение к 01.01., %
2021 год				
иные потребители (без учета НДС)	16,37	100,0	22,89	139,8
2022 год				
иные потребители (без учета НДС)	19,95	87,16	19,95	100,0
2023 год				
иные потребители (без учета НДС)	19,95	100,0	20,63	103,4
2024 год				
иные потребители (без учета НДС)	20,63	100,0	20,65	100,1
2025 год				
иные потребители (без учета НДС)	20,65	100,0	21,35	103,4

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», и согласно заявлению ООО «Интеграция» при регулировании тарифов на водоснабжение на 2022-2025 годы Госкомитетом применен **метод индексации** установленных тарифов.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка (далее – НВВ) 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.

Организацией подано заявление о корректировке тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 30.04.2021 вх. №4016.

В соответствии с законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения и на основании предложения регулируемой организации приказом Госкомитета от 15.05.2021 № 303/2021 открыто тарифное дело № 26/217/к-2022.

Название тарифа	**Транспортировка холодной воды**
Период регулирования	**2021-2025 (корректировка 2022 года)**
Метод регулирования	**Метод индексации**

Сведения об организации	
Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция»
ИНН/КПП	1658191691 / 165801001
Директор организации	Евсеев Алексей Александрович
Юридический адрес	420095, РТ, г. Казань, ул. Восстания, д. 100
Почтовый адрес	420095, РТ, г. Казань, ул. Восстания, д. 100
Основной вид деятельности	Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	Чумак Оксана Петровна – 70%; Гринберг Елена Геннадьевна – 30%.
Перечень организаций, составляющих группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС России от 20.11.2006 № 293	ООО «Интеграция» Евсеев Алексей Александрович Гринберг Елена Геннадьевна Чумак Оксана Петровна
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Город Казань
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Не присвоен
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Отсутствует
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, сроки реализации	Нет
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности *(да/нет)*	Да
Положение о закупках размещено в ЕИС (да/нет)	Да
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	109
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	62 888,301 тыс.руб.
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	https://zakupki.gov.ru (Единая информационная система в сфере закупок) Биржевая площадка 223etp.zakazrf.ru Биржевая площадка bp.zakazrf.ru
Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена экспертиза предложения об установлении тарифов	
1) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; 2) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);	

3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

5) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

6) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество водозаборов	ед.	-
Протяженность водопроводных сетей, в том числе:	км	61,143 по данным организации
протяженность водопроводных сетей, нуждающихся в замене	км	11,72
Число колодцев/автономных водоразборных колонок (для нецентрализованного водоснабжения)	ед.	-

В качестве **правоустанавливающих** документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы тарифного дела
Имущество водоснабжения	Договор аренды с АО "Химград"	07/12-2016-А		*Том 2*
Комплекс водоснабжения	Договор аренды с АО "Химград"	03/12-2016-А		*Том 2*
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО «Энергоресурс» (ЖК «Изумрудный город»)	№13-16 от 07.10.2016, ДС от 06.04.2020		*Том 2*
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО «Энергоресурс» (ЖК «Сокольники»)	№13-16 от 07.10.2016, ДС от 06.04.2020		*Том 2*
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО "Энергоресурс (ЖК "АртСити")	58/07-2020-А от 06.04.2020		*Том 2*
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО "Энергоресурс (ЖК "Весна")	58/07-2020-А от 06.04.2021		*Том 2*
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО "Доходный дом" (ЖК "Победа")	95/07-2020-А, 96/07-2020-А от 06.04.2020		*Том 2*
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО "Доходный дом" (ЖК "Вербный")	№85/07-2020-А-ВС от 06.04.2020 №84/07-2020-А-ВС от 06.04.2020		*Том 2*
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО "Доходный дом" (ЖК "Острова")	88/07-2020-А, 89/07-2020-А от 06.04.2020		*Том 2*
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО "Теплосервис" (ЖК "Экопарк "Дубрава")	06/2017-ВИК ДС от 01.01.2021		*Том 2*
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО "Аксис" (ЖК "Савиново")	33/08-2020-А, 34/08-2020-А от 06.04.2020		*Том 2*
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО "Аксис" (ЖК "Савиново")	09/08-2020-А, 10/08-2020-А от 06.04.2020		*Том 2*
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО "ЖК "Молодежный" (ЖК "Молодежный")	43/09-2020-А, 44/09-2020-А от 10.02.2020		*Том 2*
Сети	Договор аренды с ООО "ФОН"	55/09-2020-А, 56/09-2020-А		*Том 2*

водоснабжения	(ЖК "МЧС")	от 01.08.2019		
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО "КУК ("2-я Юго-Западная")	21/08-2020-А, 22/08-2020-А от 06.04.2020		*Том 2*
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО "Синергия"(ЖК Приволжский")	№35/10-2018-А от 22.10.2018 г., ДС от 01.01.2020		*Том 2*
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО "Электрические сети" (ЖК "КазанСу")	51/08-2020-А, 52/08-2020-А от 06.04.2020		*Том 2*
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО "Синергия" (ЖК "Современник")	№15/10-2020-А от 01.11.2020 г.		*Том 2*
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО "Синергия"(ЖК Гармония")	№16/10-2020-А от 01.10.2020 г.		*Том 2*
Сети водоснабжения	Договор аренды с ЖСК "Университетский городок КФУ"(КП "Университетский Городок")	№41/12-2020-А/2, 41/12-2020-А/3 от 16.09.2020		*Том 2*
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО "Зилантова Гора"(ЖК "Новые острова")	39/08-2020-А, 40/08-2020-А от 06.04.2020		*Том 2*
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО "Синергия" (ЖК "Три Богатыря")	№28/09-2020-А от 02.09.2020		*Том 2*
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО Спецзастройщик "ТСИ" (ЖК "Родина")	№20/10-2020-А от 29.10.2020		*Том 2*
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО Спецзастройщик "ТСИ" (ЖК "На Енисейской")	№21/10-2020-А от 29.10.2020		*Том 2*
Инженерные сети	Договор аренды с ООО «Энергоресурс» («ЖК Весна-2»)	14/10-2021-А от 18.10.2021 2)15/10-2021-А от 18.10.2021 3)16/10-2021-А от 18.10.2021 4)17/10-2021-А от 18.10.2021 5)18/10-2021-А от 18.10.2021		*Вх№10327*
Инженерные сети	ООО "Доходный дом" (ЖК "Острова")	15/08-2021-А1 от 09.06.2021 2)15/08-2021-А2 от 09.06.2021 3)15/08-2021-А3 от 09.06.2021 4)15/08-2021-А4 от 09.06.2021 5)15/08-2021-А5 от 09.06.2021		*Вх№10327*
Инженерные сети	ООО "Доходный дом" (ЖК "Победа")	05/09-2021-А 2)06/09-2021-А 3)07/09-2021-А 4)08/09-2021-А 5)09/09-2021-А		*Вх№10327*
Инженерные сети	ООО "Синергия" (ЖК "Три Богатыря"	№28/09-2020-А от 02.09.2020 г.)		*Вх№10327*
Объекты водоснабжения и водоотведения	Доп.соглашение к договору №03/12-2016-А с АО «Химград»	б/н		*Вх№10427*

Краткое описание схемы технологического процесса

ООО «Интеграция» осуществляет транспортировку холодной воды по водопроводным сетям протяженностью 61,14 км от МУП «Водоканал» до потребителей.

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов на период регулирования по предложению организации

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*
59 708,06	**18,22**	*79,6%*	**18,22**	*100,0*

Объемы реализации воды за последние три года

Год	Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)	Факт (тыс.куб.м.)
2018	1 902,738	2 154,257
2019	2 479,917	2 706,924

2020	3 109,470	3 148,680

БАЛАНС водоснабжения (тыс.куб.м.)

Показатели	Утверждено на 2021 год	Прогноз на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации (%)
Получено воды со стороны	3184,89	3351,164	3601,005	*107,5*
Подано воды в сеть	3184,89	3351,164	3601,005	*107,5*
Потери воды в сети	100,64	53,713	115,232	*214,5*
%	*3,16*	*1,63*	*3,2*	
Расходы на технологические нужды		21,000		*0,0*
Объем реализации воды	3084,248	3 276,45	3 485,773	*106,4*
Расход воды на собственные нужды предприятия	0,248	0,22	0,228	*103,6*
Отпущено воды другим водопроводам	3084,000	3 276,23	3 485,545	*106,4*

Объем реализации воды принят по предложению организации вх№ 10327 от 19.11.2021.

Объем потерь воды принят в размере 3,2% в соответствии с утвержденным уровнем потерь воды, который является долгосрочным параметром регулирования и установлен Постановлением Госкомитета от 17.12.2020 № 534-213/кс-2020.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план 2020	факт 2020	%	*руб./куб.м*		*разница*
						план	*факт*	
2	Расход воды на хозяйственные нужды предприятия	м3	6 729,00	0,00	0%			
3	Получено воды со стороны	м3	3 217 779,00	3 178701,95	99%			
4	Подано воды в сеть	м3	3 211 050,00	3 178701,95	99%			
5	Потери воды в сети	%	101 580,00	30 021,75	30%			
		м3	3%	1%				
7	Объем реализации воды	м3	**3 109 470,00**	**3 148680,20**	**101%**			
8	Расход воды на собственные нужды предприятия	м3	228,00	221,00	97%			
9	Отпущено воды другим водопроводам	м3	**3 109 242,00**	**3 148459,20**	**101%**			
Полная себестоимость отпущенной (потребленной) воды								
1	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс. руб.	2 178,27	1 027,61	47%	*0,70*	*0,33*	***0,37***
2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	5 133,73	5 478,60	107%	*1,65*	*1,74*	***-0,09***
3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 560,64	1 107,97	71%	*0,50*	*0,35*	***0,15***
4	аренда		21 602,71	22 719,49	105%	*6,95*	*7,22*	***-0,27***
5	Ремонт и техническое обслуживание основных средств	тыс. руб.	10 299,41	10 579,29	103%	*3,31*	*3,36*	***-0,05***
6	Цеховые расходы	тыс. руб.	5 577,69	6 091,60	109%	*1,79*	*1,93*	***-0,14***
7	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	6 120,51	6 470,21	106%	*1,97*	*2,05*	***-0,09***
8	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**50 887,85**	**53 474,77**	**105%**	*16,37*	*16,98*	***-0,62***
9	**Расходы на реализацию**	**тыс. руб.**	**50 884,12**	**53 471,04**				
10	**Доход от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**51 540,28**				
11	**Финансовый результат от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**-1 930,77**				

За отчетный период организацией получен убыток в размере 1930,77 тыс.руб. в связи с перерасходом по отдельным статьям затрат, в том числе: оплата труда основного персонала на 7%, аренда на 5%, ремонт и ТО на 3%, общеэксплуатационные расходы на 6%, цеховые расходы на 9%. Итого перерасход составил 5%. Снижение расходов произошло по статьям: электроэнергия на 53%, отчисления от ФОТ на 29%. При этом объем реализации по факту увеличился на 1%. Обоснование превышения расходов в тарифном деле не представлены.

В целом по предприятию по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности за 2020 год получена чистая прибыль в сумме 26 115 тыс. руб.

Долгосрочные параметры регулирования

Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования	
		2021 год	2022-2025 год
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	33 994,52	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	1%	1%
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	0	0
Потери воды	%	3,2	3,2
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/куб.м.	0,02	0,02

Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с постановлением № 406, Методическими указаниями, Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации произведена корректировка НВВ и долгосрочных тарифов на 2022-2025 годы.

Используемые при регулировании **индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации**, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации на 2022 год и плановый период 2023-2024 годов **(от 30.09.2020)**

	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
электрическая энергия	103,8	103,0	103,0	103,0
индекс потребительских цен	104,3	104,0	104,0	104,0
индекс цен промышленных производителей	104,8	104,5	104,7	104,7

Скорректированные значения по отдельным статьям затрат

I. Операционные расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями с учетом изменения индекса изменения количества активов (ИКА) -0,0025 и приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	35 013,95	*103,0*
2023	36 050,37	*103,0*
2024	37 117,46	*103,0*
2025	38 216,13	*103,0*

Письмом от 19.11.2021 года вх№10327 организация заявила увеличение операционных расходов с учетом изменения индекса ИКА. Представленный расчет не соответствует требованиям Методических указаний. Технические характеристики сетей водоснабжения (стр.16-18 приложения к письму) не соответствуют заявленным договорам аренды, что также было доведено до организации на заседании Согласительной комиссии. Письмом вх№ 11052 от 15.12.2021 организацией направлены в Госкомитет скорректированные технические характеристики за 2021 и на 2022 год. Расчет ИКА произведен с учетом изменения условных километров водопроводной сети, рассчитанных в соответствии Методическими указаниями. По расчету ИКА составил -0,0025.

II. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	16 386,97	62,8
2023	16 386,97	100,0
2024	16 386,97	100,0
2025	16 386,97	100,0

1. **Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности**, приняты в сумме 2,03 тыс.руб. на уровне предложения организации, в том числе:

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Транспортный налог	2,03	Выписка операций по расчету с бюджетом по транспортному налогу	*Вх. № 9040 от 07.10.021 (ЭДО)*

2. **Аренда основного оборудования** на 2022 год принята в сумме 16 384,94 тыс.руб, со снижением к предложению организации на 8859,52 тыс.руб., в том числе:

Наименование организации - арендодателя	№ договоров аренды оборудования	Прогноз организации, тыс.руб.	Арендные платежи, принятые Госкомитетом, тыс.руб.	Отклонение к прогнозу, %
АО "Химград"	07/12-2016-А	122,25	122,25	100,0
АО "Химград"	03/12-2016-А с учетом доп соглашения Б/н	4290,66	4 290,66	*100,0*
ООО «Энергоресурс» (ЖК «Изумрудный город»)	№13-16 от 07.10.2016, ДС от 06.04.2020	1 293,70	-	*0,0*
ООО «Энергоресурс» (ЖК «Сокольники»)	№13-16 от 07.10.2016, ДС от 06.04.2020	658,36	-	*0,0*
ООО "Энергоресурс (ЖК "АртСити")	58/07-2020-А от 06.04.2020	3 346,02	1 791,03	*53,5*
ООО "Энергоресурс (ЖК "Весна")	58/07-2020-А от 06.04.2021	3 917,33	2 745,57	*70,1*
ООО "Доходный дом" (ЖК "Победа")	95/07-2020-А, 96/07-2020-А от 06.04.2020	-	-	*100,0*
ООО "Доходный дом" (ЖК "Вербный")	№85/07-2020-А-ВС от 06.04.2020 №84/07-2020-А-ВС от 06.04.2020	176,00	176,00	*100,0*
ООО "Доходный дом" (ЖК "Острова")	88/07-2020-А, 89/07-2020-А от 06.04.2020	1 258,52	1 258,52	*100,0*
ООО "Теплосервис" (ЖК "Экопарк "Дубрава")	06/2017-ВИК ДС от 01.01.2021	665,78	-	*0,0*
ООО "Аксис" (ЖК "Савиново")	33/08-2020-А, 34/08-2020-А от 06.04.2020	895,63	178,68	*20,0*
ООО "Аксис" (ЖК "Савиново")	09/08-2020-А, 10/08-2020-А от 06.04.2020	888,17	740,14	*83,3*
ООО "ЖК "Молодежный" (ЖК "Молодежный")	43/09-2020-А, 44/09-2020-А от 10.02.2020	309,02	309,02	*100,0*
ООО "ФОН" (ЖК "МЧС")	55/09-2020-А, 56/09-2020-А от 01.08.2019	886,66	886,66	*100,0*
ООО "КУК ("2-я Юго-Западная")	21/08-2020-А, 22/08-2020-А от 06.04.2020	11,50	11,50	*100,0*
ООО "Синергия"(ЖК Приволжский")	№35/10-2018-А от 22.10.2018 г., ДС от 01.01.2020	1 989,65	500,95	*25,2*
ООО "Электрические сети" (ЖК "КазанСу")	51/08-2020-А, 52/08-2020-А от 06.04.2020	159,50	133,36	*83,6*
ООО "Синергия" (ЖК "Современник")	№15/10-2020-А от 01.11.2020 г.	1 111,12	318,63	*28,7*
ООО "Синергия"(ЖК Гармония")	№16/10-2020-А от 01.10.2020 г.	216,44	62,07	*28,7*
ЖСК "Университетский городок КФУ"(КП "Университетский Городок")	№41/12-2020-А/2, 41/12-2020-А/3 от 16.09.2020	1 364,77	1 352,95	*99,1*
ООО "Зилантова Гора"(ЖК "Новые острова")	39/08-2020-А, 40/08-2020-А от 06.04.2020	48,55	40,46	*83,3*
ООО "Синергия" (ЖК "Три Богатыря")	№28/09-2020-А от 02.09.2020	38,85	23,88	*61,5*
ООО Спецзастройщик "ТСИ" (ЖК "Родина")	№20/10-2020-А от 29.10.2020	428,17	373,99	*87,3*
ООО Спецзастройщик "ТСИ" (ЖК "На Енисейской")	№21/10-2020-А от 29.10.2020	76,63	66,94	*87,4*
ООО "Энергоресурс" (ЖК "Умырзая" - ЖК "Весна 2")	14/10-2021-А от 18.10.2021 15/10-2021-А от 18.10.2021	609,81	609,81	*100,0*
ООО "Доходный дом" (ЖК "Острова")	15/08-2021-А1 от 09.06.2021 2)15/08-2021-А2 от 09.06.2021	135,21	135,21	*100,0*
ООО "Доходный дом" (ЖК "Победа")	05/09-2021-А 06/09-2021-А	256,67	256,66	*100,0*
Итого		**25244,46**	**16 384,94**	*64,9*

В соответствии с п. 49 Методических указаний расходы на арендную плату относятся к неподконтрольным расходам и подлежат ежегодному обоснованию и корректировке.

Организацией письмом вх№10327 от 19.11.2021 были внесены изменения в перечень договоров аренды в связи с принятием в пользование новых объектов. Также письмом от 23.11.2021 вх№10427 было представлено доп соглашение к договору с АО «Химград».

Расчет арендной платы произведен исходя из представленных договоров, и балансовой стоимости имущества в соответствии с пунктом 44 Основ ценообразования.

Экономически обоснованный размер арендной платы определяется исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду имущества, связанных с владением указанным имуществом.

ФАС России письмом от 26.06.2020 №СП/54093/20 отметил, что при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования в сфере водоснабжения и водоотведения срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией.

В целях обеспечения единообразного подхода в области государственного регулирования цен (тарифов) и соблюдения баланса экономических интересов потребителей при расчете экономически обоснованного планового размера амортизации объектов основных средств, принятых к бухгалтерскому учету организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, срок полезного использования данных объектов определяется органами регулирования в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией.

Таким образом, орган регулирования при расчете цен (тарифов) в регулируемых сферах принимает максимальный срок полезного использования основных средств, установленными Классификацией.

Система водоснабжения и водоотведения (канализация) относится к 9 амортизационной группе.

Кроме того, апелляционным определением Четвертого апелляционного суда общей юрисдикции от 02 марта 2021 года (далее – Апелляционное определение) по решению Верховного суда Республики Татарстан от 13 ноября 2020 года по делу № 3а-620/2020 сделан вывод о правомерности расчета Госкомитетом суммы амортизации в соответствии с максимальными сроками полезного использования и без учета специального коэффициента ускорения амортизации.

Все организации, применяющие упрощенную систему налогообложения (далее – УСН), обязаны вести бухгалтерский учет (ст. 6 закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ). Учет основных средств обязателен еще и потому, что в случае превышения остаточной стоимости 150 млн. руб. организация теряет право применения спецрежима. При этом в расчет принимается только амортизируемое имущество (подп. 16 п. 3 ст. 346.12 НК РФ).

В налоговом учете при применении УСН «доходы минус расходы» амортизация не начисляется. Стоимость объекта списывается в течение календарного года, в котором он был приобретен (построен), ежеквартально равными частями (п. 3 ст. 346.16 НК РФ).

Таким образом, начисление амортизации в бухучете при УСН «доходы минус расходы» осуществляется в обязательном порядке. В налоговом учете стоимость объекта погашается равными частями в рамках одного календарного года, если он был приобретен во время применения УСН.

Госкомитетом в адрес арендодателей, с целью проведения всесторонней объективной экспертизы представленных ООО «ССК «Интеграция»» документов, направлены запросы о предоставлении информации по сетям, находящимся в собственности:

а) ООО «Теплосервис» («ЖК «Экопарк Дубрава») по договору №06/2017-ВИК Организация применяет УСН, обязанность по начислению и уплате налога на имущество в соответствии с Налоговым кодексом отсутствует. Госкомитетом в адрес ООО «Теплосервис» направлен запрос исх. от 27.09.2021 № СП-20/5811/2021 о предоставлении информации, в том

числе были запрошены: п.3 письма - ведомость по амортизации основных средств за 2020 год и январь – сентябрь 2021, пункт 4 - налоговая декларация по налогу на имущество с приложениями за 2020 год и 1 полугодие 2021 года. По данному запросу ответ в Госкомитет не поступил. Подтверждающие документы фактического начисления амортизации ООО «Теплосервис» отсутствует. Таким образом, по данному договору арендные платежи Госкомитетом не приняты.

б) ООО «Энергоресурс» (ЖК «Изумрудный город», ЖК «Сокольники» договор от 07.10.2016 № 13-16. Организация применяет общую систему налогообложения. Госкомитетом в адрес ООО «Энергоресурс» направлен запрос исх. от 27.09.2021 № СП-20/5798/2021 о предоставлении фактического начисления амортизации (пункт 3 письма), уплаты налога на имущество (пункт 4 письма). Госкомитет, проанализировав представленные документы ООО «Энергоресурс» от 06.10.2021 вх. № 8988, установил, что фактическое начисление амортизации по сетям водоснабжения и водоотведения, переданных в эксплуатацию ООО «ССК «Интеграция»» отсутствует, что подтверждается 01 счетом за 2020 год и за 9 месяцев 2021 года, оборотно-сальдовой ведомостью по 02 счету за 2020 год и за 9 месяцев 2021 года. Таким образом, по данному договору арендные платежи Госкомитетом не приняты

в) ООО «Энергоресурс» (ЖК «Арт Сити», ЖК «Весна») договор № 58/07-2020-А от 06.04.2020. арендная плата принята на основании данных, представленных письмом от 06.10.2021 вх. № 8988 на основании 01 счета за 2020 год и за 9 месяцев 2021 года, оборотно-сальдовой ведомости по 02 счету за 2020 год и за 9 месяцев 2021 года.

г) ООО «Доходный дом» договоры субаренды от 06.04.2020 №95/07-2020-А, №96/07-2020-А (ЖК «Победа») не приняты к расчету, поскольку письмом от 19.11.2021 вх№10327 организация представила новые договоры аренды взамен договоров субаренды.

В соответствии с апелляционным определением Четвертого апелляционного суда общей юрисдикции от 02 марта 2021 года по решению Верховного суда Республики Татарстан от 13 ноября 2020 года по делу № 3а-620/2020 расчет Госкомитета суммы амортизации осуществляется без специального коэффициента ускорения амортизации, в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией.

По всем договорам аренды, по которым арендодатель применяет УСН, в связи с тем, что обязанность по начислению и уплате налога на имущество в соответствии с Налоговым кодексом отсутствует, расходы на аренду приняты исходя из возмещения арендодателю суммы амортизации:

ООО «Доходный дом», ООО «Аксис», ООО «Синергия», ООО «Электрические сети», ООО «Зилантовая Гора», ООО «ЖК «Молодежный», ООО «КУК».

ООО «Аксис» по договору № 33/08-2020-А от 06.04.2020 сумма арендной платы принята только по объектам, указанным в договоре и подтвержденными инвентарными карточками (ОС-6). Госкомитет отмечает, что по части объектов отсутствуют инвентарные карточки, а также приложены инвентарные карточки к объектам, которые не относятся к имуществу, переданному по данному договору.

Арендные платежи по договору, заключенному с ООО «ЖК «Молодежный» (ЖК «Молодежный»), ООО «ФОН» (ЖК «МЧС»), ООО «КУК» (Жилой дом «2-я Югозападная») приняты в экономически обоснованном размере, с учетом подтверждения факта проведения оплаты по данным договорам за 2021 год, и актами выполненных работ, подписанных конкурсным управляющим, представленным письмом вх№11052 от 15.12.2021. В случае отсутствия подтверждения организацией фактических расходов по данным договорам, расходы будут исключены из состава НВВ в следующем периоде регулирования.

Письмом от 19.11.2021 вх№10327 организация заявила расходы на аренду офисной мебели и нежилого помещения, а также автотранспорта без экипажа с приложением соответствующих договоров. Данные расходы не приняты Госкомитетом к расчету поскольку данные расходы не относятся к основному оборудованию и в соответствии с пунктом 51 Методических указаний входят в состав операционных расходов, которые в течение долгосрочного периода не подлежат пересмотру.

3. **Недополученный доход, Экономически обоснованные расходы**, не учтенные Госкомитетом при установлении тарифов на товары (работы, услуги) в прошлом периоде регулирования, не приняты Госкомитетом к расчету.

Письмом от 19.11.2021 вх№10327 организацией заявлено увеличение численности обслуживающего персонала в связи с увеличением протяженности обслуживаемых сетей. Госкомитет отмечает, что данные расходы относятся в соответствии с пунктом 51 Методических указаний входят в состав операционных расходов, которые в течение долгосрочного периода не подлежат пересмотру.

Кроме того, операционные расходы скорректированы с учетом ИКА

III. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	445,62	*115,2*
2023	458,99	*103,0*
2024	472,76	*103,0*
2025	486,94	*103,0*

Подтверждающие документы	**Указание страницы тарифного дела**
Справка по затратам на электроэнергию	*В эл.виде на диске2*
Счет-фактуры	*В эл.виде на диске2*
Договор оказаня услуг №14/04-2019-У с ОАО «УК Идея Капитал»	*В эл.виде на диске2*
Договор энергоснабжения №1-85259 Э	*В эл.виде на диске2*

Объем электроэнергии принят на основании удельного расхода электрической энергии, утвержденного на долгосрочный период как долгосрочный параметр регулирования. Цена принята на уровне фактической цены на электрическую энергию за 2020 год с учетом индексации.

Год долгосрочного периода регулирования	Пропущено воды , всего, тыс. куб.м.	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч./куб.м	Цена на электрическую энергию, руб/кВт	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.
2022	3601,005	0,02	6,19	445,62
2023	3601,005	0,02	6,38	458,99
2024	3601,005	0,02	6,57	472,76
2025	3601,005	0,02	6,76	486,94

IV. Расходы на амортизацию приняты в сумме 17,45 тыс.руб. на уровне предложения организации

№ п/п	Наименование ОС	Балансовая стоимость	Норма амортизации (%)	Остаточная стоимость на начало года	Годовая сумма амортизации
1	Расходомер ультрозвуковой №3	48,00	18,92	9,08	9,08
2	Сварочный аппарат ТРАССА М с SD картой	84,39	9,92	57,89	8,37

Подтверждающие документы	**Указание страницы тарифного дела**
Ведомость амортизации	*В электронном виде*

V. Нормативная прибыль, заявленная организацией письмом вх№9040 от 07.10.2021 на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором (компенсация расходов на питание сотрудников), в сумме 585,6 тыс.руб. не приняты ввиду отсутствия экономического обоснования включения указанных затрат в тарифы на регулируемые виды деятельности. Расходы в сумме 30,64 тыс.руб., заявленные письмом от 19.11.2021 №10327, также не приняты Госкомитетом, поскольку не представлен расчет-расшифровка заявленной суммы.

VI. Экономия операционных расходов, **экономия** от снижения потребления электрической энергии (мощности), экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя (далее в настоящем приложении - ресурсы), учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования, **экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования.**

Пунктом 16 Основ ценообразования определено, что при установлении тарифов из необходимой валовой выручки исключаются экономически не обоснованные доходы прошлых

периодов регулирования, включая доходы, связанные с нарушениями законодательства Российской Федерации при установлении и применении регулируемых тарифов, в том числе выявленные в результате проверок и мероприятий по контролю.

С учетом позиции Верховного суда Республики Татарстан от 13 ноября 2020 года по делу № 3а-620/2020 для целей определения экономически обоснованного размера арендной платы произведен пересчет суммы амортизационных отчислений на максимальный срок использования основных средств.

Система водоснабжения и водоотведения (канализация) относится к 9 амортизационной группе.

В связи с тем, что обязанность по начислению и уплате налога на имущество в соответствии с Налоговым кодексом у организаций, применяющих УСН, отсутствует, расходы на аренду приняты исходя из возмещения арендодателю суммы амортизации:

Руководствуясь положениями пункта Основ ценообразования, Госкомитетом установлено, что размер арендной платы в течение долгосрочного периода 2018-2020 гг. и 2021 года в части амортизационных отчислений в представленных договорах аренды установлен в размере, не отвечающем принципу обеспечения баланса экономических интересов регулируемой организации и потребителе, поскольку перекладывает на последних экономические затраты, связанные с финансовыми выгодами сторон договоров аренды. Госкомитетом принято решение исключить излишне учтенные при установлении тарифов на транспортировку холодной воды суммы арендных платежей как экономически необоснованные доходы. Общая сумма, подлежащая изъятию, составляет **5525,98 тыс.руб.**

Данная сумма подлежит изъятию из НВВ.

№ п/п	Контрагент	Расположение объекта	Реквизиты договора	принято Госкомитетом	экономически обоснованный размер	Излишне учтенные суммы арендных платежей за 2018-2021 годы
1	ООО "Синергия"	ЖК Приволжский	Договор аренды инженерных сетей №35/10-2018-А от 26.10.2018 г.	3 106,52	1 247,66	1 858,86
2	ООО "Синергия"	ЖК "Современник"	№15/10-2019-А от 11.10.2019 г.	1 661,02	637,27	1 023,75
3	ООО "Синергия"	ЖК "Гармония"	№16/10-2019-А от 11.10.2019 г.	323,56	124,14	199,42
4	ООО "Зилантова Гора"	ЖК "Новые острова"	38/08-2020-А, 39/08-2020-А от 06.04.2020	115,34	81,14	34,20
5	ООО "ФОН"	ЖК "МЧС"	04/12-2017-А от 01.12.2017	4 757,57	4 721,97	35,60
6	ООО "Теплосервис"	ЖК "Дубрава"	06/2017-ВИК от 01.06.2017	3 971,00	1 596,86	2 374,14
ИТОГО						**5 525,98**

ВЫВОДЫ:

Скорректированная НВВ на выполнение программы водоснабжения на 2022-2025 годы составляет:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2022	46 424,78
2023	52 737,76
2024	53 818,62
2025	54 931,48

ООО «Интеграция»	Одноставочный тариф на транспортировку холодной воды, руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение к 01.07., %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение к 01.01., %
2022 год				
иные потребители (без учета НДС)	**13,32**	*58,2*	**13,32**	*100,0*
2023 год				
иные потребители (без учета НДС)	**13,32**	*100,0*	**16,94**	*127,2*
2024 год				

иные потребители (без учета НДС)	**15,44**	*91,2*	**15,44**	*100,0*
2025 год				
иные потребители (без учета НДС)	**15,44**	*100,0*	**16,08**	*104,2*

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю ООО «Интеграция».

Лист согласования прилагается.

По итогам рассмотрения экспертного заключения по обоснованности тарифов на техническую воду и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) транспортировку сточных вод, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 (далее – Правила), Госкомитетом будут утверждены параметры производственной программы. Согласно п. 15 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета не позднее 20 декабря 2021 года.

Приложение:

1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2022-2025 гг.
2. Смета расходов

Калькуляция расходов для расчета тарифов на для ООО «Интеграция» на 2022-2025 гг.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 год			2021 год утверждено		2021 год	% роста к предыдущему году	2022 год	Расчет Госкомитета 2022 год корректировка		2022 год	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета 2023 год корректировка		2023 год	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета 2024 год корректировка		2024 год	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета 2025 год корректировка		2025 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	Факт						корректировка (план организации)	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка	
			В среднем за год	В среднем за год	% роста факт/утв	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря																			
1	2	3	4	5	6	7	8	*	10	14	15	16	17	18	22	23	24	25	29	30	31	32	36	37	38	39
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да/нет**	да	да				да		да			да				да				да				да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																									
2	**Реализовано воды, в том числе:**	**тыс. м3**	**3 109,470**	**3 148,680**	101,3%	**1 542,124**	**1 542,124**	**3 084,249**	204,2%	**3 276,451**	**1 742,887**	**1 742,887**	**3 485,773**	113,0%	1 742,887	**1 742,887**	**3 485,773**	**100,0%**	**1 742,887**	**1 742,887**	**3 485,773**	**100,0%**	**1 742,887**	**1 742,887**	**3 485,773**	**100,0%**
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3	0,228	0,221	96,9%	0,124	0,124	0,248	178,2%	0,221	0,114	0,114	0,228	91,9%	0,114	0,114	0,228	100,0%	0,114	0,114	0,228	100,0%	0,114	0,114	0,228	100,0%
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	3 109,242	3 148,459	101,3%	1 542,000	1 542,000	3 084,000	204,2%	3 276,230	1 742,773	1 742,773	3 485,545	113,0%	1 742,773	1 742,773	3 485,545	100,0%	1 742,773	1 742,773	3 485,545	100,0%	1 742,773	1 742,773	3 485,545	100,0%
2.3.1	Население	тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	3 109,242	3 148,459	101,3%	1 542,000	1 542,000	3 084,000	204,2%	3 276,230	1 742,773	1 742,773	3 485,545	113,0%	1 742,773	1 742,773	3 485,545	100,0%	1 742,773	1 742,773	3 485,545	100,0%	1 742,773	1 742,773	3 485,545	100,0%
4	**Расходы на весь технологический процесс - всего:**	**тыс. руб.**	**47 236,25**	**53 962,84**	114,2%	**25 229,25**	**35 288,76**	**60 518,01**	152,9%	**59 677,42**	**24 326,22**	**27 537,77**	**51 863,99**	85,7%	23 215,25	**29 698,52**	**52 913,77**	102,0%	**26 910,17**	**27 084,46**	**53 994,63**	102,0%	**26 910,17**	**28 197,32**	**55 107,49**	102,1%
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	46 352,45	47 004,56	101,4%	23 111,03	33 100,67	56 211,70	142,0%	55 247,97	22 152,41	25 276,20	47 428,61	84,4%	20 976,70	27 370,47	48 347,16	101,9%	24 605,38	24 687,53	49 292,91	102,0%	24 537,19	25 729,47	50 266,66	102,0%
4.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	2 178,27	1 027,61	47,2%	190,64	196,36	387,00	523,3%	398,60	218,66	226,96	445,62	115,1%	226,10	232,89	458,99	103,0%	232,89	239,87	472,76	103,0%	239,87	247,07	486,94	103,0%
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	5 133,73	5 478,60	106,7%	4 025,17	4 170,07	8 195,24	131,4%	8 429,71	4 136,95	4 304,05	8 441,00	103,0%	4 260,22	4 430,63	8 690,86	103,0%	4 386,33	4 561,78	8 948,11	103,0%	4 516,16	4 696,81	9 212,97	103,0%
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 560,64	1 107,96	71,0%	1 223,65	1 267,70	2 491,35	87,4%	2 562,63	1 257,63	1 308,43	2 566,06	103,0%	1 295,11	1 346,91	2 642,02	103,0%	1 333,44	1 386,78	2 720,22	103,0%	1 372,91	1 427,83	2 800,74	103,0%
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	22,96	22,96	45,92	0,0%	17,45	8,73	8,73	17,45	38,0%	8,73	8,73	17,45	100,0%	8,73	8,73	17,45	100,0%	8,73	8,73	17,45	100,0%
4.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	21 602,71	22 719,49	105,2%	8 301,03	17 787,52	26 088,55	127,7%	24 292,25	6 937,42	9 447,52	16 384,94	62,8%	5 307,66	11 077,28	16 384,94	100,0%	8 472,71	7 912,23	16 384,94	100,0%	7 927,16	8 457,78	16 384,94	100,0%
4.1.7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	10 299,41	10 579,29	102,7%	6 321,98	6 530,61	12 852,59	162,0%	13 220,30	6 487,98	6 750,04	13 238,02	103,0%	6 681,31	6 948,56	13 629,87	103,0%	6 879,07	7 154,24	14 033,31	103,0%	7 082,69	7 366,00	14 448,70	103,0%
4.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	5 577,69	6 091,61	109,2%	3 025,60	3 125,45	6 151,05	194,9%	6 327,03	3 105,05	3 230,47	6 335,51	103,0%	3 197,57	3 325,47	6 523,04	103,0%	3 292,22	3 423,91	6 716,12	103,0%	3 389,67	3 525,25	6 914,92	103,0%
4.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.1.11.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%
4.1.11.2	Прочие расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	882,67	6 465,28	732,5%	2 117,20	2 187,07	4 304,27	295,6%	4 427,42	2 172,79	2 260,56	4 433,35	103,0%	2 237,54	2 327,04	4 564,58	103,0%	2 303,77	2 395,92	4 699,69	103,0%	2 371,96	2 466,84	4 838,80	103,0%
4.2.1	Налоги и платежи	тыс. руб.	1,13	493,00	43603,2%	1,02	1,02	2,04	48333,3%	2,03	1,02	1,02	2,03	99,5%	1,02	1,02	2,03	100,0%	1,02	1,02	2,03	100,0%	1,02	1,02	2,03	100,0%
4.2.2	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	1,13	493,00	43603,2%	1,02	1,02	2,04	48333,3%	2,03	1,02	1,02	2,03	99,5%	1,02	1,02	2,03	100,0%	1,02	1,02	2,03	100,0%	1,02	1,02	2,03	100,0%
4.2.3	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
5	**Валовая прибыль:**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	0,0%	**15,32**	**15,32**	**30,64**	0,0%	**30,64**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,0%	0,00	**0,00**	**0,00**	0,0%	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,0%	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,0%
5.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
5.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	15,32	15,32	30,64	0,0%	30,64	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
5.3	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
6	**Убыток (выпадающие доходы)**	**тыс. руб.**	0,00	**1 934,49**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00		0,00		0,0%		0,00		0,0%		0,00		0,0%		0,00		0,0%
7	**Внереализационные расходы**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00		0,00		0,0%		0,00		0,0%		0,00		0,0%		0,00		0,0%
8	**Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	**1 110,97**	4 328,23	5 439,20	0,0%		0,00		0,0%		0,00		0,0%		0,00		0,0%
9	**Экономия операционных расходов**	**тыс. руб.**	1 585,11	**0,00**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00		0,00		0,0%		0,00		0,0%		0,00		0,0%		0,00		0,0%
10	**Экономия от снижения потребления электрической энергии (мощности)**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00		0,00		0,0%		0,00		0,0%		0,00		0,0%		0,00		0,0%
11	**Экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00		0,00		0,0%		0,00		0,0%		0,00		0,0%		0,00		0,0%
12	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**45 651,14**	**52 028,35**	114,0%	**25 244,57**	**35 304,08**	**60 548,65**	147,4%	**59 708,06**	**23 215,25**	**23 209,54**	**46 424,79**	76,7%	23 215,25	**29 522,51**	**52 737,76**	113,6%	**26 910,17**	**26 908,46**	**53 818,62**	102,0%	**26 910,17**	**28 021,31**	**54 931,48**	102,1%
13	**Среднеотпускной тариф (одноставочный)**	**руб./м3**	**14,68**	**16,52**	112,6%	**16,37**	**22,89**	**19,63**	72,2%	**18,22**	**13,32**	**13,32**	**13,32**	67,8%	13,32	**16,94**	**15,13**	113,6%	**15,44**	**15,44**	**15,44**	102,0%	**15,44**	**16,08**	**15,76**	102,1%

Смета расходов на 2022-2025 гг.

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2020 год			2021 год		2022 год		Расчет Госкомитета (корректировка)							
			Утверждено ГКРТТ	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации (корректировка)	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2022	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2023	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2024	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2025	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	Является ли организация плательщиком НДС		да	да		да		да		да		да		да		да	
1	**Расходы на электрическую энергию**	тыс. руб.	**2 178,27**	**1 027,61**	**47,2%**	**386,99**	**17,8%**	**398,60**	**103,0%**	**445,62**	**115,2%**	**458,99**	**103,0%**	**472,76**	**103,0%**	**486,94**	**103,0%**
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**28 684,15**	**29 722,73**	**103,6%**	**33 994,51**	**118,5%**	**34 967,09**	**102,9%**	**35 013,95**	**103,0%**	**36 050,37**	**103,0%**	**37 117,46**	**103,0%**	**38 216,13**	**103,0%**
	Индекс эффективности расходов	%				*1%*		*1%*		*1%*		*1%*		*1%*		*1%*	
	Индекс потребительских цен	%				*104,0%*		*0,0%*		*104,0%*		*104,0%*		*104,0%*		*104,0%*	
	Индекс количества активов	%				*0,0%*		*0,0%*		*0,00*		*0,00*		*0,00*		*0,00*	
3	**Амортизация**	тыс. руб.	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**45,93**	**0,0%**	**17,45**	**38,0%**	**17,45**	**38,0%**	**17,45**	**100,0%**	**17,45**	**100,0%**	**17,45**	**100,0%**
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	45,93	0,0%	17,45	38,0%	17,45	38,0%	17,45	100,0%	17,45	100,0%	17,45	100,0%
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**21 610,54**	**22 724,42**	**105,2%**	**26 090,58**	**120,7%**	**24 294,28**	**93,1%**	**16 386,97**	**62,8%**	**16 386,97**	**100,0%**	**16 386,97**	**100,0%**	**16 386,97**	**100,0%**
4.2	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	тыс. руб.	**7,83**	**4,93**	**63,0%**	**2,03**	**25,9%**	**2,03**	**100,0%**	**2,03**	**100,0%**	**2,03**	**100,0%**	**2,03**	**100,0%**	**2,03**	**100,0%**
4.2.7	Транспортный налог	тыс. руб.	7,83	4,93	63,0%	2,03	25,9%	2,03	100,0%	2,03	100,0%	2,03	100,0%	2,03	100,0%	2,03	100,0%
4.3	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	тыс. руб.	**21 602,71**	**22 719,49**	**105,2%**	**26 088,55**	**120,8%**	**24 292,25**	**93,1%**	**16 384,94**	**62,8%**	**16 384,94**	**100,0%**	**16 384,94**	**100,0%**	**16 384,94**	**100,0%**
4.3.1	Аренда имущества	тыс. руб.	21 602,71	22 719,49	105,2%	26 088,55	120,8%	24 292,25	93,1%	16 384,94	62,8%	16 384,94	100,0%	16 384,94	100,0%	16 384,94	100,0%
4.3.2	Концессионная плата	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.3.3	Лизинговые платежи	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.3.4	Аренда земельных участков	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.4	**Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации**	тыс. руб.	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**
4.4.1	Сбытовые расходы гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4.5	**Экономия расходов**	тыс. руб.			**0,0%**		**0,0%**		**0,0%**		**0,0%**		**0,0%**		**0,0%**		**0,0%**
4.6	**Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей**	тыс. руб.			**0,0%**		**0,0%**		**0,0%**		**0,0%**		**0,0%**		**0,0%**		**0,0%**
4.7	**Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов**	тыс. руб.			**0,0%**		**0,0%**		**0,0%**		**0,0%**		**0,0%**		**0,0%**		**0,0%**
4.8	**Займы и кредиты**	тыс. руб.	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**
4.8.1	Возврат займов и кредитов	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.8.2	Проценты по займам и кредитам	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.9	**Реагенты**	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
5	**Нормативная прибыль**	тыс. руб.	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**30,64**	**0,0%**	**30,64**	**100,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**
5.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
5.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения), в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации	тыс. руб.			0,0%	30,64	0,0%	30,64	100,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
6	**Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации**	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
7	**Убыток (выпадающие доходы)**	тыс. руб.		1 934,49													
8	**Внереализационные расходы**	тыс. руб.															
9	**Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	тыс. руб.								5 439,20							
13	**Итого НВВ**	тыс. руб.	**50 887,85**	**51 540,28**	**101,3%**	**60 548,65**	**119,0%**	**59 708,06**	**98,6%**	**46 424,79**	**76,7%**	**52 737,76**	**113,6%**	**53 818,62**	**102,0%**	**54 931,48**	**102,1%**

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Экспертное заключение

по обоснованности тарифа на транспортировку сточных вод на 2022-2025 годы для ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция» для потребителей г. Казани

по делу об установлении тарифов № 26/218/к-2022

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 17.12.2020 № 534-213/кс-2020 установлены тарифы на транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция» (далее – ООО «Интеграция») на 2021-2025 годы в следующих размерах:

ООО «Интеграция»	Одноставочный тариф на транспортировку сточных вод, руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение к 01.07., %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение к 01.01., %
2021 год				
иные потребители (без учета НДС)	16,35	100,0%	22,94	140,3%
2022 год				
иные потребители (без учета НДС)	19,99	87,1%	19,99	100,0%
2023 год				
иные потребители (без учета НДС)	19,99	100,0%	20,74	103,8%
2024 год				
иные потребители (без учета НДС)	20,74	100,0%	20,76	100,1%
2025 год				
иные потребители (без учета НДС)	20,76	100,0	21,52	103,7%

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», и согласно заявлению ООО «Интеграция» при регулировании тарифов на водоотведение на 2022-2025 годы Госкомитетом применен **метод индексации** установленных тарифов.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка (далее – НВВ) 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.

Организацией подано заявление о корректировке тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 30.04.2021 вх. №4019.

В соответствии с законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения и на основании предложения регулируемой организации приказом Госкомитета от 15.05.2021 № 303/2021 открыто тарифное дело № 26/218/к-2022.

Название тарифа	**Транспортировка сточных вод**
Период регулирования	**2021-2025 (корректировка 2022 года)**
Метод регулирования	**Метод индексации**
Сведения об организации	

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция»
ИНН/КПП	1658191691 / 165801001
Директор организации	Евсеев Алексей Александрович
Юридический адрес	420095, РТ, г. Казань, ул. Восстания, д. 100
Почтовый адрес	420095, РТ, г. Казань, ул. Восстания, д. 100
Основной вид деятельности	Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	Чумак Оксана Петровна – 70%; Гринберг Елена Геннадьевна – 30%.
Перечень организаций, составляющих группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС России от 20.11.2006 № 293	ООО «Интеграция» Евсеев Алексей Александрович Гринберг Елена Геннадьевна Чумак Оксана Петровна
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Город Казань
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Не присвоен
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Отсутствует
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, сроки реализации	Нет
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности *(да/нет)*	Да
Положение о закупках размещено в ЕИС (да/нет)	Да
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	109
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	62 888,301 тыс.руб.
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	https://zakupki.gov.ru (Единая информационная система в сфере закупок) Биржевая площадка 223etp.zakazrf.ru Биржевая площадка bp.zakazrf.ru

Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена экспертиза предложения об установлении тарифов

1) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

2) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по

расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

5) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

6) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество КНС	ед.	10
Биологические очистные сооружения	км	-
Протяженность канализационных сетей, в том числе:	км	91,966
протяженность канализационных сетей, нуждающихся в замене	ед.	30,36

В качестве **правоустанавливающих** документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы тарифного дела
Имущество водоснабжения	Договор аренды с АО "Химград"	07/12-2016-А		*Том 2*
Комплекс водоснабжения	Договор аренды с АО "Химград"	03/12-2016-А		*Том 2*
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО «Энергоресурс» (ЖК «Изумрудный город»)	№13-16 от 07.10.2016, ДС от 06.04.2020		*Том 2*
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО «Энергоресурс» (ЖК «Сокольники»)	№13-16 от 07.10.2016, ДС от 06.04.2020		*Том 2*
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО "Энергоресурс (ЖК "АртСити")	58/07-2020-А от 06.04.2020		*Том 2*
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО "Энергоресурс (ЖК "Весна")	58/07-2020-А от 06.04.2021		*Том 2*
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО "Доходный дом" (ЖК "Победа")	95/07-2020-А, 96/07-2020-А от 06.04.2020		*Том 2*
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО "Доходный дом" (ЖК "Вербный")	76/07-2020-А-ВО, 77/07-2020-А-ВО		*Том 2*
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО "Доходный дом" (ЖК "Острова")	88/07-2020-А, 89/07-2020-А от 06.04.2020		*Том 2*
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО "Теплосервис" (ЖК "Экопарк "Дубрава")	06/2017-ВИК ДС от 01.01.2021		*Том 2*
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО "Аксис" (ЖК "Савиново")	33/08-2020-А, 34/08-2020-А от 06.04.2020		*Том 2*
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО "Аксис" (ЖК "Савиново")	09/08-2020-А, 10/08-2020-А от 06.04.2020		*Том 2*
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО "ЖК "Молодежный" (ЖК "Молодежный")	43/09-2020-А, 44/09-2020-А от 10.02.2020		*Том 2*
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО "ФОН" (ЖК "МЧС")	55/09-2020-А, 56/09-2020-А от 01.08.2019		*Том 2*
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО "КУК ("2-я Юго-Западная")	21/08-2020-А, 22/08-2020-А от 06.04.2020		*Том 2*
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО "Синергия"(ЖК Приволжский")	№35/10-2018-А от 22.10.2018 г., ДС от 01.01.2020		*Том 2*
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО "Электрические сети" (ЖК	51/08-2020-А, 52/08-2020-А от 06.04.2020		*Том 2*

	"КазанСу")			
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО "Синергия" (ЖК "Современник")	№15/10-2020-А от 01.11.2020 г.		*Том 2*
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО "Синергия"(ЖК Гармония")	№16/10-2020-А от 01.10.2020 г.		*Том 2*
Сети водоснабжения	Договор аренды с ЖСК "Университетский городок КФУ"(КП "Университетский Городок")	№41/12-2020-А/2, 41/12-2020-А/3 от 16.09.2020		*Том 2*
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО "Зилантова Гора"(ЖК "Новые острова")	39/08-2020-А, 40/08-2020-А от 06.04.2020		*Том 2*
Сети водоснабжения	Доходный дом (ЖК "Вербный")	70/07-2020-А-КНС, 71/07-2020-А-КНС		*Том 2*
Инженерные сети	ООО "Синергия" (ЖК "Три Богатыря"	№28/09-2020-А от 02.09.2020 г.)		*Вх№10327*
Инженерные сети	Договор аренды с ООО «Энергоресурс» («ЖК Весна-2»)	14/10-2021-А от 18.10.2021 2)15/10-2021-А от 18.10.2021 3)16/10-2021-А от 18.10.2021 4)17/10-2021-А от 18.10.2021 5)18/10-2021-А от 18.10.2021		*Вх№10327*
Инженерные сети	ООО "Доходный дом" (ЖК "Острова")	15/08-2021-А1 от 09.06.2021 2)15/08-2021-А2 от 09.06.2021 3)15/08-2021-А3 от 09.06.2021 4)15/08-2021-А4 от 09.06.2021 5)15/08-2021-А5 от 09.06.2021		*Вх№10327*
Инженерные сети	ООО "Доходный дом" (ЖК "Победа")	05/09-2021-А 2)06/09-2021-А 3)07/09-2021-А 4)08/09-2021-А 5)09/09-2021-А		*Вх№10327*
Объекты водоснабжения и водоотведения	Доп.соглашение к договору №03/12-2016-А с АО «Химград»	б/н		*Вх№10427*

Краткое описание схемы технологического процесса

ООО «Интеграция» осуществляет транспортировку холодной воды по водопроводным сетям протяженностью 91,966 км до МУП «Водоканал» от потребителей.

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов на период регулирования по предложению организации

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*
67895,15	**17,13**	*74,7%*	**17,13**	*100,0*

Объемы реализации стоков за последние три года

Год	Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)	Факт (тыс.куб.м.)
2018	2 356,136	2 554,875
2019	2 825,305	3 206,095
2020	3 717,873	3 699,839

БАЛАНС водоотведения (тыс.куб.м.)

Показатели	Утверждено на 2021 год	Прогноз на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации (%)
Принято сточных вод	3 537,42	3 962,641	4 034,971	*101,8*
Объем реализации сточных вод	3 537,42	3 962,641	4 034,971	*101,8*
Хозяйственные нужды предприятия	0,248	*0,221*	*0,228*	*103,2*
Принято сточных вод, в том числе от:	3 537,17	3 962,420	4 034,743	*101,8*
Прочие потребители	3 537,17	3 962,420		

Объем сточных вод принят по предложению организации вх№ 10327 от 19.11.2021.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план 2020	факт 2020	%	руб./куб.м		разница
						план	факт	
2	Принято сточных вод всего	м3	3 717 873,00	3699838,71	100%			
3	**Объем реализации (пропущено) сточных вод всего**	м3	**3 717 873,00**	**3699838,71**	**100%**			
4	Хозяйственные нужды предприятия	м3	228,00	221,00	97%			
8	**По категориям потребителей - всего, в том числе:**	**м3**	**3 717 645,00**	**3699617,71**	**100%**			
9	прочие потребители	м3	3 717 645,00	3699617,71	100%			
Полная себестоимость отпущенной (потребленной) воды								
1	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс. руб.	665,98	698,49	105%	*0,18*	*0,19*	***-0,01***
2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	10 647,73	10 687,53	100%	*2,86*	*2,89*	***-0,02***
3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 236,91	2 180,67	67%	*0,87*	*0,59*	***0,28***
4	Амортизация основных средств	тыс. руб.		185,94	#ДЕЛ/0!	*0,00*	*0,05*	***-0,05***
5	аренда		21 453,14	22 049,12	103%	*5,77*	*5,96*	***-0,19***
6	Ремонт и техническое обслуживание основных средств	тыс. руб.	7 637,48	7 642,72	100%	*2,05*	*2,07*	***-0,01***
7	Цеховые расходы	тыс. руб.	10 228,01	11 975,71	117%	*2,75*	*3,24*	***-0,49***
8	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	7 200,97	8 779,09	122%	*1,94*	*2,37*	***-0,44***
9	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**60 801,08**	**64 199,28**	**106%**	*16,35*	*17,35*	***-1,00***
10	**Расходы на реализацию**	**тыс. руб.**	**60 797,35**	**64 195,24**				
11	**Доход от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**60 488,75**				
	Финансовый результат от реализации услуги потребителям	**тыс. руб.**		**-3 706,49**				

За отчетный период организацией получен убыток в размере 3706,49 тыс.руб. в связи с перерасходом по отдельным статьям затрат, в том числе: электроэнергия на 5%, аренда на 3%, общеэксплуатационные расходы на 22%, цеховые расходы на 17%. Итого перерасход составил 6%. Остальные расходы составили на уровне утвержденных с незначительным отклонением: оплата труда основного персонала, ремонт и ТО. Обоснование превышения расходов в тарифном деле не представлены.

В целом по предприятию по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности за 2020 год получена чистая прибыль в сумме 26 115 тыс. руб.

Долгосрочные параметры регулирования

Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования	
		2021 год	2022-2025 год
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	41 247,86	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	1%	1%
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	0	0
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/куб.м.	0,09	0,09

Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с постановлением № 406, Методическими указаниями, Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации произведена корректировка НВВ и долгосрочных тарифов на 2022-2025 годы.

Используемые при регулировании **индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации**, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации на 2022 год и плановый период 2023-2024 годов **(от 30.09.2020)**

	2022 год	**2023 год**	**2024 год**	**2025 год**
электрическая энергия	103,8	103,0	103,0	103,0
индекс потребительских цен	104,3	104,0	104,0	104,0
индекс цен промышленных производителей	104,8	104,5	104,7	104,7

Скорректированные значения по отдельным статьям затрат

I. Операционные расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями с учетом изменения индекса изменения количества активов (ИКА) 0,00614 и приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	45 206,41	*109,6*
2023	46 544,52	*103,0*
2024	47 922,24	*103,0*
2025	49 340,73	*103,0*

Письмом от 19.11.2021 года вх№10327 организация заявила увеличение операционных расходов с учетом изменения индекса ИКА. Представленный расчет не соответствует требованиям Методических указаний. Технические характеристики сетей водоснабжения (стр.19-22 приложения к письму) не соответствуют договорам аренды, что также было доведено до организации на заседании Согласительной комиссии. Письмом вх№ 11052 от 15.12.2021 организацией направлены в Госкомитет скорректированные технические характеристики за 2021 и на 2022 год. Расчет ИКА произведен с учетом изменения условных километров водопроводной сети, рассчитанных в соответствии Методическими указаниями. По расчету ИКА составил 0,00614.

II. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	13 894,07	53,1
2023	13 894,07	100,0
2024	13 894,07	100,0
2025	13 894,07	100,0

1. **Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности**, приняты в сумме 2,63 тыс.руб. на уровне предложения организации, в том числе:

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Транспортный налог	2,63	Выписка операций по расчету с бюджетом по транспортному налогу	*Вх. № 9040 от 07.10.021 (ЭДО)*

2. **Аренда основного оборудования** на 2022 год принята в сумме 11465,56 тыс.руб, со снижением к предложению организации на 11839,57 тыс.руб., в том числе:

Наименование организации - арендодателя	№ договоров аренды оборудования	Прогноз организации, тыс.руб.	Арендные платежи, принятые Госкомитетом, тыс.руб.	Отклонение к прогнозу, %
АО "Химград"	07/12-2016-А	382,15	382,15	*100,0*
АО "Химград"	03/12-2016-А	2 161,54	2 161,54	*100,0*
АО "Химград"	№25/10-2017-А от 27.10.2017	0,0	0,0	*0,0*
ООО «Энергоресурс» (ЖК «Изумрудный город»)	№13-16 от 07.10.2016, ДС от 06.04.2020	1 876,79	0,0	*0,0*
ООО «Энергоресурс» (ЖК «Сокольники»)	№13-16 от 07.10.2016, ДС от 06.04.2020	1 096,70	0,0	*0,0*
ООО «Энергоресурс» (ЖК «Артсити»)	58/07-2020-А от 06.04.2020	2 950,37	1 036,95	*35,1*
ООО «Энергоресурс» (ЖК «Весна»)	58/07-2020-А от	1 717,33	1 258,59	*73,3*

	06.04.2021			
Доходный дом (ЖК "Победа")	95/07-2020-А, 96/07-2020-А от 06.04.2020	543,33	543,53	*100,0*
Доходный дом (ЖК "Вербный")	76/07-2020-А-ВО, 77/07-2020-А-ВО	467,84	467,84	*100,0*
Доходный дом (ЖК "Вербный")	69/07-2020-А-КНС от 06.04.2020 2)70/07-2020-А-КНС от 06.04.2020 3)71/07-2020-А-КНС от 06.04.2020 4)72/07-2020-А-КНС от 06.04.2020	87,93	87,93	*100,0*
Доходный дом (ЖК "Острова")	88/07-2020-А, 89/07-2020-А от 06.04.2020	106,20	106,2	*100,0*
ООО "Теплосервис" (ЖК "Экопарк "Дубрава")	06/2017-ВИК, ДС от 01.01.2021	1792,88	0,0	*0,0*
ООО "Аксис" (ЖК "Савиново")	33/08-2020-А, 34/08-2020-А от 06.04.2020	709,68	153,06	*21,6*
ООО "Аксис" (ЖК "Савиново")	09/08-2020-А, 10/08-2020-А от 06.04.2020	559,60	466,63	*83,4*
ООО "ЖК Молодежный" (ЖК "Симфония" (Ривьера))	8/09-2020-А от 10.02.2020 2)49/09-2020-А от 10.02.2020 3)50/09-2020-А от 10.02.2020 4)51/09-2020-А от 10.02.2020	0,00	0,00	*0,0*
ООО "ЖК "Молодежный" (ЖК "Молодежный")	43/09-2020-А, 44/09-2020-А от 10.02.2020	1 145,02	1145,02	*100,0*
ООО "ФОН" (ЖК "МЧС")	55/09-2020-А, 56/09-2020-А от 01.08.2019	551,36	551,36	*100,0*
ООО "КУК ("2-я Юго-Западная")	21/08-2020-А, 22/08-2020-А от 06.04.2020	67,53	67,53	*100,0*
ООО "Синергия"(ЖК Приволжский")	№35/10-2018-А от 22.10.2018 г., ДС от 01.01.2020	3 486,97	877,94	*25,2*
ООО "Электрические сети" (ЖК "КазанСу")	51/08-2020-А, 52/08-2020-А от 06.04.2020	438,51	366,64	*83,6*
ООО "Синергия" (ЖК "Современник")	№15/10-2020-А от 01.11.2020 г.	1 351,73	387,63	*28,7*
ООО "Синергия"(ЖК Гармония")	№16/10-2020-А от 01.10.2020 г.	125,79	36,07	*28,7*
ЖСК "Университетский городок КФУ"(КП "Университетский Городок")	№41/12-2020-А/2, 41/12-2020-А/3 от 16.09.2020	1 735,56	1 718,54	*99,0*
ООО "Зилантова Гора"(ЖК "Новые острова")	39/08-2020-А, 40/08-2020-А от 06.04.2020	201,03	167,52	*83,3*
ООО "Мегалайн" (ЖК "Волжская Гавань")	№43/10-2019-А от 14.10.2019 №43/10-2019-А/1 от 14.10.2019	0,0	0,0	*0,0*
Доходный дом (ЖК "Вербный")	70/07-2020-А-КНС, 71/07-2020-А-КНС	87,93	0,00	*0,0*
ООО "Синергия" (ЖК "Три богатыря")	№28/09-2020-А от 02.09.2020	84,19	51,75	*61,5*
ООО "Энергоресурс" (ЖК "Умырзая" - ЖК "Весна 2")	1)14/10-2021-А от 18.10.2021 2)15/10-2021-А от 18.10.2021 3)16/10-2021-А от 18.10.2021 4)17/10-2021-А от 18.10.2021 5)18/10-2021-А от 18.10.2021	1 705,93	1 705,93	*100,0*
ООО "Доходный дом" (ЖК "Острова")	1)15/08-2021-А1 от 09.06.2021 2)15/08-2021-А2 от 09.06.2021 3)15/08-2021-А3 от 09.06.2021	151,09	151,09	*100,0*

	4)15/08-2021-А4 от 09.06.2021 5)15/08-2021-А5 от 09.06.2021			
АО "Химград"	25/10-2017-А	0,00	0,00	*0,0*
Итого		**26154,40**	**13 891,44**	*53,1*

В соответствии с п. 49 Методических указаний расходы на арендную плату относятся к неподконтрольным расходам и подлежат ежегодному обоснованию и корректировке.

Организацией письмом вх№10327 от 19.11.2021 были внесены изменения в перечень договоров аренды в связи с принятием в пользование новых объектов. Также письмом от 23.11.2021 вх№10427 было представлено доп соглашение к договору с АО «Химград».

Расчет арендной платы произведен исходя из представленных договоров, и балансовой стоимости имущества в соответствии с пунктом 44 Основ ценообразования.

Экономически обоснованный размер арендной платы определяется исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду имущества, связанных с владением указанным имуществом.

ФАС России письмом от 26.06.2020 №СП/54093/20 отметил, что при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования в сфере водоснабжения и водоотведения срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией.

В целях обеспечения единообразного подхода в области государственного регулирования цен (тарифов) и соблюдения баланса экономических интересов потребителей при расчете экономически обоснованного планового размера амортизации объектов основных средств, принятых к бухгалтерскому учету организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, срок полезного использования данных объектов определяется органами регулирования в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией.

Таким образом, орган регулирования при расчете цен (тарифов) в регулируемых сферах принимает максимальный срок полезного использования основных средств, установленными Классификацией.

Система водоснабжения и водоотведения (канализация) относится к 9 амортизационной группе.

Кроме того, апелляционным определением Четвертого апелляционного суда общей юрисдикции от 02 марта 2021 года (далее – Апелляционное определение) по решению Верховного суда Республики Татарстан от 13 ноября 2020 года по делу № 3а-620/2020 сделан вывод о правомерности расчета Госкомитетом суммы амортизации в соответствии с максимальными сроками полезного использования и без учета специального коэффициента ускорения амортизации.

Все организации, применяющие упрощенную систему налогообложения (далее – УСН), обязаны вести бухгалтерский учет (ст. 6 закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ). Учет основных средств обязателен еще и потому, что в случае превышения остаточной стоимости 150 млн. руб. организация теряет право применения спецрежима. При этом в расчет принимается только амортизируемое имущество (подп. 16 п. 3 ст. 346.12 НК РФ).

В налоговом учете при применении УСН «доходы минус расходы» амортизация не начисляется. Стоимость объекта списывается в течение календарного года, в котором он был приобретен (построен), ежеквартально равными частями (п. 3 ст. 346.16 НК РФ).

Таким образом, начисление амортизации в бухучете при УСН «доходы минус расходы» осуществляется в обязательном порядке. В налоговом учете стоимость объекта погашается равными частями в рамках одного календарного года, если он был приобретен во время применения УСН.

Госкомитетом в адрес арендодателей, с целью проведения всесторонней объективной экспертизы представленных ООО «ССК «Интеграция»» документов, направлены запросы о

предоставлении информации по сетям, находящимся в собственности:

а) ООО «Теплосервис» («ЖК «Экопарк Дубрава») по договору №06/2017-ВИК Организация применяет УСН, обязанность по начислению и уплате налога на имущество в соответствии с Налоговым кодексом отсутствует. Госкомитетом в адрес ООО «Теплосервис» направлен запрос исх. от 27.09.2021 № СП-20/5811/2021 о предоставлении информации, в том числе были запрошены: п.3 письма - ведомость по амортизации основных средств за 2020 год и январь – сентябрь 2021, пункт 4 - налоговая декларация по налогу на имущество с приложениями за 2020 год и 1 полугодие 2021 года. По данному запросу ответ в Госкомитет не поступил. Подтверждающие документы фактического начисления амортизации ООО «Теплосервис» отсутствует. Таким образом, по данному договору арендные платежи Госкомитетом не приняты.

б) ООО «Энергоресурс» (ЖК «Изумрудный город», ЖК «Сокольники» договор от 07.10.2016 № 13-16. Организация применяет общую систему налогообложения. Госкомитетом в адрес ООО «Энергоресурс» направлен запрос исх. от 27.09.2021 № СП-20/5798/2021 о предоставлении фактического начисления амортизации, уплаты налога на имущество. Госкомитет, проанализировав представленные документы ООО «Энергоресурс» вх. от 06.10.2021 № 8988, установил, что фактическое начисление амортизации по сетям водоснабжения и водоотведения, переданных в эксплуатацию ООО «ССК «Интеграция»» отсутствует, что подтверждается 01 счетом за 2020 год и за 9 месяцев 2021 года, оборотно-сальдовой ведомостью по 02 счету за 2020 год и за 9 месяцев 2021 года. Таким образом, по данному договору арендные платежи Госкомитетом не приняты.

в) ООО «Энергоресурс» (ЖК «Арт Сити», ЖК «Весна») договор № 58/07-2020-А от 06.04.2020. арендная плата принята на основании данных, представленных письмом от 06.10.2021 вх. № 8988 на основании 01 счета за 2020 год и за 9 месяцев 2021 года, оборотно-сальдовой ведомости по 02 счету за 2020 год и за 9 месяцев 2021 года.

г) ООО «Доходный дом» договоры субаренды от 06.04.2020 №95/07-2020-А, №96/07-2020-А (ЖК «Победа») не приняты к расчету, поскольку письмом от 19.11.2021 вх№10327 организация представила новые договоры аренды взамен договоров субаренды.

В соответствии с апелляционным определением Четвертого апелляционного суда общей юрисдикции от 02 марта 2021 года по решению Верховного суда Республики Татарстан от 13 ноября 2020 года по делу № 3а-620/2020 расчет Госкомитета суммы амортизации осуществляется без специального коэффициента ускорения амортизации, в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией.

По всем договорам аренды, по которым арендодатель применяет УСН, в связи с тем, что обязанность по начислению и уплате налога на имущество в соответствии с Налоговым кодексом отсутствует, расходы на аренду приняты исходя из возмещения арендодателю суммы амортизации:

ООО «Доходный дом», ООО «Аксис», ООО «Синергия», ООО «Электрические сети», ООО «Зилантовая Гора», ООО «ЖК «Молодежный».

ООО «Аксис» по договору № 33/08-2020-А от 06.04.2020 сумма арендной платы принята только по объектам, указанным в договоре и подтвержденными инвентарными карточками (ОС-6). Госкомитет отмечает, что по части объектов отсутствуют инвентарные карточки, а также приложены инвентарные карточки к объектам, которые не относятся к имуществу, переданному по данному договору.

Арендные платежи по договору, заключенному с ООО «ЖК «Молодежный» (ЖК «Молодежный»), ООО «ФОН» (ЖК «МЧС»), ООО «КУК» (Жилой дом «2-я Югозападная») приняты в экономически обоснованном размере, с учетом подтверждения факта проведения оплаты по данным договорам за 2021 год, и актами выполненных работ, подписанных конкурсным управляющим, представленным письмом вх№11052 от 15.12.2021. В случае отсутствия подтверждения организацией фактических расходов по данным договорам, расходы будут исключены из состава НВВ в следующем периоде регулирования.

Письмом от 19.11.2021 вх№10327 организация заявила расходы на аренду офисной мебели и нежилого помещения, а также автотранспорта без экипажа с приложением соответствующих

договоров. Данные расходы не приняты Госкомитетом к расчету поскольку данные расходы не относятся к основному оборудованию и в соответствии с пунктом 51 Методических указаний входят в состав операционных расходов, которые в течение долгосрочного периода не подлежат пересмотру.

3. **Недополученный доход, Экономически обоснованные расходы**, не учтенные Госкомитетом при установлении тарифов на товары (работы, услуги) в прошлом периоде регулирования, не приняты Госкомитетом к расчету.

Письмом от 19.11.2021 вх№10327 организацией заявлено увеличение численности обслуживающего персонала в связи с увеличением протяженности обслуживаемых сетей, расходы на ремонт, прочие расходы (ОХП, ОПР). Госкомитет отмечает, что данные расходы относятся в соответствии с пунктом 51 Методических указаний входят в состав операционных расходов, которые в течение долгосрочного периода не подлежат пересмотру.

Кроме того, операционные расходы скорректированы с учетом ИКА

III. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	2 246,95	*119,7*
2023	2 314,36	*103,0*
2024	2 383,79	*103,0*
2025	2 455,30	*103,0*

Подтверждающие документы	**Указание страницы тарифного дела**
Справка по затратам на электроэнергию	*В эл.виде на диске2*
Счет-фактуры	*В эл.виде на диске2*
Договор оказаня услуг №14/04-2019-У с ОАО «УК Идея Капитал»	*В эл.виде на диске2*
Договор энергоснабжения №1-85259 Э	*В эл.виде на диске2*

Объем электроэнергии принят на основании удельного расхода электрической энергии, утвержденного на долгосрочный период как долгосрочный параметр регулирования. Цена принята на уровне фактической цены на электрическую энергию за 2020 год с учетом индексации.

Год долгосрочного периода регулирования	Принято сточных вод, всего, тыс. куб.м.	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч./куб.м	Цена на электрическую энергию, руб/кВт	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.
2022	4034,971	0,09	6,19	2 246,95
2023	4034,971	0,09	6,38	2 314,36
2024	4034,971	0,09	6,57	2 383,79
2025	4034,971	0,09	6,76	2 455,30

IV. Расходы на амортизацию приняты в сумме 185,94 тыс.руб. на уровне предложения организации

№ п/п	Наименование ОС	Балансовая стоимость	Норма амортизации (%)	Остаточная стоимость на начало года	Годовая сумма амортизации
1	Станция управлением группой насосов 2-30 ЖК "Изумрудный город"	528,50	32,43	299,96	171,40
2	Прочистная машина секционного типа	126,67	11,48	110,05	14,54

Подтверждающие документы	**Указание страницы тарифного дела**
Ведомость амортизации	*В электронном виде*

V. Нормативная прибыль, заявленная организацией письмом вх№9040 от 07.10.2021 на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором (компенсация расходов на питание сотрудников), в сумме 585,6 тыс.руб. не приняты ввиду отсутствия экономического обоснования включения указанных затрат в тарифы на регулируемые виды деятельности. Расходы в сумме 30,64 тыс.руб., заявленные письмом от 19.11.2021 №10327, также не приняты

Госкомитетом, поскольку не представлен расчет-расшифровка заявленной суммы.

VI. Экономия операционных расходов, **экономия** от снижения потребления электрической энергии (мощности), экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя (далее в настоящем приложении - ресурсы), учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования, **экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования.**

Пунктом 16 Основ ценообразования определено, что при установлении тарифов из необходимой валовой выручки исключаются экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования, включая доходы, связанные с нарушениями законодательства Российской Федерации при установлении и применении регулируемых тарифов, в том числе выявленные в результате проверок и мероприятий по контролю.

С учетом позиции Верховного суда Республики Татарстан от 13 ноября 2020 года по делу № 3а-620/2020 для целей определения экономически обоснованного размера арендной платы произведен пересчет суммы амортизационных отчислений на максимальный срок использования основных средств.

Система водоснабжения и водоотведения (канализация) относится к 9 амортизационной группе.

В связи с тем, что обязанность по начислению и уплате налога на имущество в соответствии с Налоговым кодексом у организаций, применяющих УСН, отсутствует, расходы на аренду приняты исходя из возмещения арендодателю суммы амортизации:

Руководствуясь положениями пункта Основ ценообразования, Госкомитетом установлено, что размер арендной платы в течение долгосрочного периода 2018-2020 гг. и 2021 года в части амортизационных отчислений в представленных договорах аренды установлен в размере, не отвечающем принципу обеспечения баланса экономических интересов регулируемой организации и потребителе, поскольку перекладывает на последних экономические затраты, связанные с финансовыми выгодами сторон договоров аренды. Госкомитетом принято решение исключить излишне учтенные при установлении тарифов на транспортировку холодной воды суммы арендных платежей как экономически необоснованные доходы. Общая сумма, подлежащая изъятию, составляет 8806,30 тыс.руб.

Данная сумма подлежит изъятию из НВВ.

№ п/п	Контрагент	Расположение объекта	Реквизиты договора	принято Госкомитетом	экономически обоснованный размер	Излишне учтенные суммы арендных платежей за 2018-2021 годы
1	ООО "Синергия"	ЖК Приволжский	Договор аренды инженерных сетей №35/10-2018-А от 26.10.2018 г.	5 689,32	2 633,82	3 055,50
2	ООО "Синергия"	ЖК "Современник"	№15/10-2019-А от 11.10.2019 г.	2 020,71	775,26	1 245,45
3	ООО "Синергия"	ЖК "Гармония"	№16/10-2019-А от 11.10.2019 г.	323,56	72,15	251,41
4	ООО "ФОН"	ЖК "МЧС"	04/12-2017-А от 01.12.2017	2 978,80	2 946,39	32,41
5	ООО "Теплосервис"	ЖК Дубрава	06/2017-ВИК от 01.06.2017	7 307,73	3 086,21	4 221,52
ИТОГО						**8 806,30**

ВЫВОДЫ:

Скорректированная НВВ на выполнение программы водоснабжения на 2022-2025 годы составляет:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2022	52 820,81
2023	62 383,83
2024	63 831,00
2025	65 321,03

ООО «Интеграция»	Одноставочный тариф на транспортировку сточных вод, руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение к 01.07., %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение к 01.01., %

2022 год				
иные потребители (без учета НДС)	**13,09**	*57,1*	**13,09**	*100,0*
2023 год				
иные потребители (без учета НДС)	**13,09**	*100,0*	**17,83**	*136,22*
2024 год				
иные потребители (без учета НДС)	**15,82**	*88,7*	**15,82**	*100,0*
2025 год				
иные потребители (без учета НДС)	**15,82**	*100,0*	**16,56**	*104,7*

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю ООО «Интеграция».

Лист согласования прилагается.

По итогам рассмотрения экспертного заключения по обоснованности тарифов на техническую воду и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) транспортировку сточных вод, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 (далее – Правила), Госкомитетом будут утверждены параметры производственной программы. Согласно п. 15 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета не позднее 20 декабря 2021 года.

Приложение:

1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2022-2025 гг.
2. Смета расходов

Калькуляция расходов для расчета тарифов на для ООО «Интеграция» на 2022-2025 гг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2020 год			2021 год утверждено		2021 год	% роста к предыдущему году	2022 год	Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета			
			утверждено	факт							2022 год корректировка				2023 год корректировка		2023 год		2024 год корректировка		2024 год		2025 год корректировка		2025 год	
			В среднем за год	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря			корректировка (план организации)	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2022 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	14	15	16	17	18	22	23	24	25	29	30	31	32	36	37	38	39
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**(да / нет)**	**да**	**да**				**да**		**да**			**да**				**да**				**да**				**да**	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																									
2	**Пропущено сточных вод всего , в том числе:**	**Тыс. м3**	**3 717,873**	**3 699,839**	**99,5%**	**1 768,709**	**1 768,709**	**3 537,419**	**95,1%**	**3 962,641**	**2 017,486**	**2 017,486**	**4 034,971**	**114,1%**	**2 017,486**	**2 017,486**	**4 034,971**	**100,0%**	**2 017,486**	**2 017,486**	**4 034,971**	**100,0%**	**2 017,486**	**2 017,486**	**4 034,971**	**100,0%**
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	Тыс. м3	0,228	0,221	**96,9%**	0,124	0,124	0,248	**108,8%**	0,221	0,114	0,114	0,228	**91,9%**	0,114	0,114	0,228	**100,0%**	0,114	0,114	0,228	**100,0%**	0,114	0,114	0,228	**100,0%**
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	Тыс. м3	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	Тыс. м3	3 717,645	3 699,618	**99,5%**	1 768,585	1 768,585	3 537,171	**95,1%**	3 962,420	2 017,372	2 017,372	4 034,743	**114,1%**	2 017,372	2 017,372	4 034,743	**100,0%**	2 017,372	2 017,372	4 034,743	**100,0%**	2 017,372	2 017,372	4 034,743	**100,0%**
2.3.1	Население	Тыс. м3	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**
2.3.2	Бюджетные организации	Тыс. м3	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3	3 717,645	3 699,618	**99,5%**	1 768,585	1 768,585	3 537,171	**95,1%**	3 962,420	2 017,372	2 017,372	4 034,743	**114,1%**	2 017,372	2 017,372	4 034,743	**100,0%**	2 017,372	2 017,372	4 034,743	**100,0%**	2 017,372	2 017,372	4 034,743	**100,0%**
4	**Расходы на весь технологический процесс - всего**	**тыс. руб.**	**61 070,20**	**64 199,28**	**105,1%**	**28 899,18**	**40 555,23**	**69 454,41**	**113,7%**	**67 855,47**	**28 518,22**	**33 015,84**	**61 534,06**	**88,6%**	**26 408,89**	**36 530,71**	**62 939,60**	**102,3%**	**31 916,62**	**32 470,15**	**64 386,77**	**102,3%**	**31 916,62**	**33 960,18**	**65 876,80**	**102,3%**
4.1	*Прямые расходы*	тыс. руб.	*53 869,24*	*55 420,18*	**102,9%**	*26 156,07*	*37 721,60*	*63 877,67*	**118,6%**	*62 119,26*	*25 618,87*	*29 803,51*	*55 422,38*	**86,8%**	*23 325,61*	*33 321,48*	*56 647,10*	**102,2%**	*28 742,09*	*29 166,00*	*57 908,08*	**102,2%**	*28 648,12*	*30 558,31*	*59 206,43*	**102,2%**
4.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	665,98	698,49	**104,9%**	924,87	952,62	1 877,49	**281,9%**	1 933,82	1 102,53	1 144,42	2 246,95	**119,7%**	1 140,08	1 174,28	2 314,36	**103,0%**	1 174,28	1 209,51	2 383,79	**103,0%**	1 209,51	1 245,79	2 455,30	**103,0%**
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	10 647,73	10 687,53	**100,4%**	5 493,70	5 690,82	11 184,52	**105,0%**	11 503,86	5 817,59	6 440,31	12 257,90	**109,6%**	6 186,63	6 434,10	12 620,73	**103,0%**	6 369,76	6 624,55	12 994,30	**103,0%**	6 558,30	6 820,63	13 378,93	**103,0%**
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	3 236,91	2 180,67	**67,4%**	1 669,89	1 730,01	3 399,90	**105,0%**	3 497,17	1 768,45	1 957,74	3 726,19	**109,6%**	1 880,63	1 955,85	3 836,48	**103,0%**	1 936,30	2 013,75	3 950,04	**103,0%**	1 993,61	2 073,35	4 066,96	**103,0%**
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	185,94	**0,0%**	85,70	85,70	171,40	**0,0%**	185,94	92,97	92,97	185,94	**108,5%**	92,97	92,97	185,94	**100,0%**	92,97	92,97	185,94	**100,0%**	92,97	92,97	185,94	**100,0%**
4.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	21 453,14	22 049,12	**102,8%**	7 608,09	18 546,30	26 154,39	**121,9%**	23 305,13	5 867,46	8 023,98	13 891,44	**53,1%**	2 359,55	11 531,89	13 891,44	**100,0%**	7 157,72	6 733,72	13 891,44	**100,0%**	6 427,14	7 464,30	13 891,44	**100,0%**
4.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	7 637,48	7 642,72	**100,1%**	5 136,22	5 305,71	10 441,93	**136,7%**	10 740,67	5 431,33	6 012,71	11 444,04	**109,6%**	5 775,87	6 006,91	11 782,78	**103,0%**	5 946,84	6 184,71	12 131,55	**103,0%**	6 122,87	6 367,78	12 490,65	**103,0%**
4.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
4.1.8	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
4.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	10 228,01	11 975,71	**117,1%**	5 237,60	5 410,44	10 648,04	**104,1%**	10 952,67	5 538,54	6 131,39	11 669,93	**109,6%**	5 889,88	6 125,48	12 015,36	**103,0%**	6 064,22	6 306,79	12 371,01	**103,0%**	6 243,72	6 493,47	12 737,20	**103,0%**
4.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
4.1.10.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00		**0,0%**	0,00	0,00		**0,0%**	0,00	0,00		**0,0%**	0,00	0,00		**0,0%**
4.1.10.2	Прочие расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	7 191,94	8 770,71	**122,0%**	2 741,81	2 832,29	5 574,10	**77,5%**	5 733,57	2 899,35	3 209,70	6 109,04	**109,6%**	3 083,27	3 206,60	6 289,87	**103,0%**	3 174,54	3 301,52	6 476,05	**103,0%**	3 268,50	3 399,24	6 667,74	**103,0%**
4.3	*Налоги и платежи*	тыс. руб.	*9,03*	*8,38*	**92,8%**	*1,30*	*1,34*	*2,64*	**29,2%**	*2,63*	*0,00*	*2,63*	*2,63*	**99,6%**	*0,00*	*2,63*	*2,63*	**100,0%**	*0,00*	*2,63*	*2,63*	**100,0%**	*0,00*	*2,63*	*2,63*	**100,0%**
4.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	9,03	8,38	**92,8%**	1,30	1,34	2,64	**29,2%**	2,63		2,63	2,63	**99,6%**		2,63	2,63	**100,0%**		2,63	2,63	**100,0%**		2,63	2,63	**100,0%**
4.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00		0,00	0,00	**0,0%**		0,00	0,00	**0,0%**		0,00	0,00	**0,0%**		0,00	0,00	**0,0%**
5	**Валовая прибыль**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**19,84**	**19,84**	**39,68**	**0,0%**	**39,68**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**
5.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
5.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	19,84	19,84	39,68	**0,0%**	39,68	0,00	0,00		**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
6	**Убыток (выпадающие доходы)**	**тыс. руб.**	0,00	3 706,48	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**		0,00		**0,0%**		0,00		**0,0%**		0,00		**0,0%**
7	**Внереализационные расходы**	**тыс. руб.**	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**		0,00		**0,0%**		0,00		**0,0%**		0,00		**0,0%**
8	**Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	**тыс. руб.**		0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**		2 109,33	6 603,92	8 713,25	**0,0%**		0,00		**0,0%**		0,00		**0,0%**		0,00		**0,0%**
9	**Экономия операционных расходов**	**тыс. руб.**		3 706,48	**0,0%**			0,00	**0,0%**			0,00		**0,0%**		0,00		**0,0%**		0,00		**0,0%**		0,00		**0,0%**
10	**Экономия от снижения потребления электрической энергии (мощности)**	**тыс. руб.**		0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**			0,00		**0,0%**		0,00		**0,0%**		0,00		**0,0%**		0,00		**0,0%**
11	**Экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя**	**тыс. руб.**		0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**			0,00		**0,0%**		0,00		**0,0%**		0,00		**0,0%**		0,00		**0,0%**
12	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**61 070,20**	**60 492,80**	**99,1%**	**28 919,02**	**40 575,07**	**69 494,09**	**113,8%**	**67 895,15**	**26 408,89**	**26 411,92**	**52 820,81**	**76,0%**	**26 408,89**	**35 974,94**	**62 383,83**	**118,1%**	**31 916,62**	**31 914,38**	**63 831,00**	**102,3%**	**31 916,62**	**33 404,41**	**65 321,03**	**102,3%**
13	**Среднеотпускной тариф (одноставочный)**	**руб./м3**	**16,43**	**16,35**	**99,5%**	**16,35**	**22,94**	**19,65**	**119,6%**	**17,13**	**13,09**	**13,09**	**13,09**	**66,6%**	**13,09**	**17,83**	**15,46**	**118,1%**	**15,82**	**15,82**	**15,82**	**102,3%**	**15,82**	**16,56**	**16,19**	**102,3%**

Смета расходов на 2022-2025 гг.

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2020 год			2021 год		2022 год		Расчет Госкомитета (корректировка)							
			Утверждено ГКРТТ	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации (корректировка)	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2022	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2023	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2024	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2025	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	Является ли организация плательщиком НДС		**да**	**да**		**да**		**да**		**да**		**да**		**да**		**да**	
1	**Расходы на электрическую энергию**	тыс.руб.	**665,98**	**698,49**	**104,9%**	**1 877,49**	**268,8%**	**1 877,49**	**100,0%**	**2 246,95**	**119,7%**	**2 314,36**	**103,0%**	**2 383,79**	**103,0%**	**2 455,30**	**103,0%**
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**38 942,06**	**41 257,35**	**105,9%**	**41 247,86**	**100,0%**	**41 247,86**	**100,0%**	**45 206,41**	**109,6%**	**46 544,52**	**103,0%**	**47 922,24**	**103,0%**	**49 340,73**	**103,0%**
	Индекс эффективности расходов	%				1,00%		1,00%		1,00%		1,00%		1,00%		1,00%	
	Индекс потребительских цен	%				104,00%		104,00%		110,70%		104,00%		104,00%		104,00%	
	Индекс количества активов	%				0,00%		0,00%		0,00%		0,00%		0,00%		0,00%	
2.1	**Производственные расходы**	тыс.руб.	**24 112,64**	**24 843,92**	**103,0%**	**25 231,83**	**101,6%**	**25 231,83**	**100,0%**	**27 654,01**	**109,6%**	**28 472,57**	**103,0%**	**29 315,36**	**103,0%**	**30 183,10**	**103,0%**
2.2	**Ремонтные расходы**	тыс.руб.	**7 637,48**	**7 642,72**	**100,1%**	**10 441,93**	**136,6%**	**10 441,93**	**100,0%**	**11 444,04**	**109,6%**	**11 782,78**	**103,0%**	**12 131,55**	**103,0%**	**12 490,65**	**103,0%**
2.3	**Административные расходы**	тыс.руб.	**7 191,94**	**8 770,71**	**122,0%**	**5 574,10**	**63,6%**	**5 574,10**	**100,0%**	**6 109,04**	**109,6%**	**6 289,87**	**103,0%**	**6 476,05**	**103,0%**	**6 667,74**	**103,0%**
3	**Амортизация**	тыс.руб.	0,00	185,94	0,0%	171,40	92,2%	171,40	100,0%	185,94	108,5%	185,94	100,0%	185,94	100,0%	185,94	100,0%
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	тыс.руб.	0,00	185,94	0,0%	171,40	92,2%	171,40	100,0%	185,94	108,5%	185,94	100,0%	185,94	100,0%	185,94	100,0%
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**21 462,17**	**22 057,50**	102,8%	**26 157,03**	118,6%	**26 157,03**	100,0%	**13 894,07**	53,1%	**13 894,07**	100,0%	**13 894,07**	100,0%	**13 894,07**	100,0%
4.1	**Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем**	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4.1.1	услуги по водоотведению	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.1.2	услуги по транспортировке сточных вод	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.2	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	тыс.руб.	**9,03**	**8,38**	**92,8%**	**2,63**	**31,4%**	**2,63**	**100,0%**	**2,63**	**100,0%**	**2,63**	**100,0%**	**2,63**	**100,0%**	**2,63**	**100,0%**
4.3	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	тыс.руб.	21 453,14	22 049,12	102,8%	26 154,40	118,6%	26 154,40	100,0%	13 891,44	53,1%	13 891,44	100,0%	13 891,44	100,0%	13 891,44	100,0%
4.3.1	Аренда имущества	тыс.руб.	21 453,14	22 049,12	102,8%	26 154,40	118,6%	26 154,40	100,0%	13 891,44	53,1%	13 891,44	100,0%	13 891,44	100,0%	13 891,44	100,0%
4.3.2	Концессионная плата	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.3.3	Лизинговые платежи	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.3.4	Аренда земельных участков	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.4	**Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации**	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4.4.1	Сбытовые расходы гарантирующей организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4.5	**Экономия расходов**	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.6	**Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей**	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.7	**Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов**	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.8	**Займы и кредиты**	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4.8.1	Возврат займов и кредитов	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.8.2	Проценты по займам и кредитам	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.9	**Реагенты**	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
5	**Нормативная прибыль**	тыс.руб.	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**39,68**	**0,0%**	**39,68**	**100,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**
5.1	Расходы на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
5.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения), в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации	тыс.руб.			0,0%	39,68	0,0%	39,68	100,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
6	**Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации**	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
7	**Убыток при наличии (фактически полученный)**	тыс.руб.		3 706,48	0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
8	**Внереализационные расходы**	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
9	**Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%	8 713,25	0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
13	**Итого НВВ**	тыс.руб.	**60 801,08**	**60 492,80**	**99,5%**	**69 493,46**	**114,9%**	**69 493,46**	**100,0%**	**52 820,12**	**76,0%**	**62 383,83**	**118,1%**	**63 831,00**	**102,3%**	**65 321,03**	**102,3%**

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на техническую воду на 2022-2025 годы
для ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция» для потребителей г. Казани

по делу об установлении тарифов № 26/216/к-2022

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 16.12.2020 № 510-202/кс-2020 установлены тарифы на техническое водоснабжение для Общества с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция» (далее – ООО «Интеграция») на 2021-2025 годы в следующих размерах:

ООО «Интеграция»	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2021 год				
иные потребители (без учета НДС)	11,04	100,0	11,29	102,3
2022 год				
иные потребители (без учета НДС)	11,29	100,0	11,75	104,1
2023 год				
иные потребители (без учета НДС)	11,75	100,0	12,03	102,4
2024 год				
иные потребители (без учета НДС)	12,03	100,0	12,52	104,1
2025 год				
иные потребители (без учета НДС)	12,52	100,0	12,83	102,5

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», и согласно заявлению ООО «Интеграция» при регулировании тарифов на водоснабжение на 2021-2025 годы Госкомитетом применен **метод индексации** установленных тарифов.
Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка (далее – НВВ) 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.

Организацией подано заявление о корректировке тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 30.04.2021 № 595/21-И (вх. 4018 от 30.04.2021).

В соответствии с законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения и на основании предложения регулируемой организации приказом Госкомитета от 15.05.2021 № 303/2021 открыто тарифное дело № 26/216/к-2022.

Название тарифа	**Техническая вода**

Период регулирования	**2021-2025 (корректировка 2022 года)**
Метод регулирования	**Метод индексации установленных тарифов (корректировка)**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция»
ИНН/КПП	1658191691 / 165801001
Директор организации	Евсеев Алексей Александрович
Юридический адрес	420095, РТ, г. Казань, ул. Восстания, д. 100
Почтовый адрес	420095, РТ, г. Казань, ул. Восстания, д. 100
Основной вид деятельности	Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	Чумак Оксана Петровна – 70%; Гринберг Елена Геннадьевна – 30%.
Перечень организаций, составляющих группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС России от 20.11.2006 № 293	ООО «Интеграция» Евсеев Алексей Александрович Гринберг Елена Геннадьевна Чумак Оксана Петровна
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Город Казань
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Не присвоен
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Отсутствует
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, сроки реализации	Нет
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности *(да/нет)*	Да
Положение о закупках размещено в ЕИС (да/нет)	Да
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	109
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	62 888,301 тыс.руб.
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	https://zakupki.gov.ru (Единая информационная система в сфере закупок) Биржевая площадка 223etp.zakazrf.ru Биржевая площадка bp.zakazrf.ru
Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена экспертиза предложения об установлении тарифов	
1) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и	

водоотведении»;

2) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

5) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

6) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество водозаборов	ед.	-
Протяженность водопроводных сетей, в том числе:	км	5,99
протяженность водопроводных сетей, нуждающихся в замене	км	5,65
Число колодцев/автономных водоразборных колонок (для нецентрализованного водоснабжения)	ед.	-

В качестве **правоустанавливающих** документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы тарифного дела
Сети водоснабжения	Договор аренды с АО «Химград»	№ 07/12-2016-А от 07.12.2016	С 01.01.2017 по 31.12.2022	*Стр. 61 (том 2)*
	Дополнительное соглашение к договору аренды № 07/12-2016-А от 07.12.2016	15.10.2020	С 01.01.2023 по 31.12.2027	*Стр. 78 (том 2)*

Краткое описание схемы технологического процесса

ООО «Интеграция» осуществляет эксплуатацию централизованных сетей водоснабжения протяженностью 5,99 км по договору аренды от 07.12.2016 № 07/12-2016-А с АО «Химград».
Описание технологического процесса: неочищенная техническая вода от АО «ТГК-16» (получаемая от ПАО «Казаньоргсинтез» с водозабора, находящегося на реке Волге) по централизованным сетям водоснабжения поступает потребителям.

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов на период регулирования по предложению организации

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*
4 332,77	**11,29**	*100,00*	**11,75**	*104,1*

Объемы реализации воды за последние три года

Год	Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)	Факт (тыс.куб.м.)

2018	365,111	398,175
2019	408,332	376,110
2020	398,175	389,360

БАЛАНС водоснабжения

Показатели	Утверждено на 2021 год	Прогноз на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации (%)
Получено воды со стороны	386,63	386,63	391,555	101,3%
Подано воды в сеть	386,63	386,63	391,555	101,3%
Потери воды в сети	10,52	10,52	10,65	101,2%
%	2,72%	2,72%	2,72%	100,0%
Объем реализации воды	376,11	376,11	380,905	101,3%
Отпущено воды другим водопроводам	376,11	376,11	380,905	101,3%

Объем реализации воды принят с ростом 1,3% к уровню 2021 года согласно п.4. Методических указаний № 1746-э с учетом фактического объема реализации и темпа изменения объема.

Объем потерь воды принят в размере 2,72% в соответствии с утвержденным уровнем потерь воды, который является долгосрочным параметром регулирования и установлен Постановлением Госкомитета от 16.12.2020 № 510-202/кс-2020.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план 2020	факт 2020	%	*руб./куб.м*		*разница*
						план	*факт*	
1	Поднято воды	м3						
2	Расход воды на хозяйственные нужды предприятия	м3						
3	Получено воды со стороны	м3	418, 075	389,360	93%			
4	Подано воды в сеть	м3	418, 075	389,360	93%			
5	Потери воды в сети	%	19 ,900	0,00	0%			
		м3	5%	0%				
6	Расход воды на технологические нужды	м3						
7	Объем реализации воды	м3	398, 175	389,360	98%			
8	Расход воды на собственные нужды предприятия	м3						
9	Отпущено воды другим водопроводам	м3						
10	Отпущено воды по категориям потребителей - всего, в том числе:	м3	398, 175	389,360	98%			
10.1	население	м3						
10.2	бюджетные потребители	м3						
10.3	прочие потребители	м3	398, 175	389,360	98%			
Полная себестоимость отпущенной (потребленной) воды								
1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	398,64	552,41	139%	*1,00*	*1,42*	***-0,42***
2	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	121,20	108,75	90%	*0,30*	*0,28*	***0,03***
3	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	286,35	286,35	100%	*0,72*	*0,74*	***-0,02***
4	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	211,75	109,37	52%	*0,53*	*0,28*	***0,25***
5	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	1 839,55	1 674,59	91%	*4,62*	*4,30*	***0,32***
6	Цеховые расходы	тыс. руб.	931,57	1 043,33	112%	*2,34*	*2,68*	***-0,34***
7	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	470,55	604,61	128%	*1,18*	*1,55*	***-0,37***
8	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс.руб.**	**4 259,61**	**4 379,41**	**103%**	*10,70*	*11,25*	***-0,55***
9	**Расходы на реализацию**	**тыс.руб.**	**4 259,61**	**4 379,41**				
10	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс руб.**		**4 176,64**				
11	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. уб.**		**-202,77**				

За отчетный период организацией получен убыток в размере 202,77 тыс.руб. в связи с перерасходом по отдельным статьям затрат, в том числе: оплата труда основного персонала на 39%, общеэксплуатационные расходы на 28%, цеховые расходы на 12%. Итого перерасход составил 3%.

Долгосрочные параметры регулирования

Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования	
		2021 год	2022-2025 год
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	2 129,36	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	1%	1%
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	0	0
Потери воды	%	2,72	2,72

Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с постановлением № 406, Методическими указаниями, Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации произведена корректировка НВВ и долгосрочных тарифов на 2022-2025 годы.

Используемые при регулировании **индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации**, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации на 2022 год и плановый период 2023-2024 годов **(от 30.09.2020)**

	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
электрическая энергия	103,8	103,0	103,0	103,0
индекс потребительских цен	104,3	104,0	104,0	104,0
индекс цен промышленных производителей	104,8	104,5	104,7	104,7

Скорректированные значения по отдельным статьям затрат

I. Операционные расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	2198,72	*103,3*
2023	2263,80	*103,0*
2024	2330,81	*103,0*
2025	2399,80	*103,0*

II. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	2436,75	116,7
2023	2501,24	102,6
2024	2567,66	102,7
2025	2636,08	102,7

1. **Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности**, приняты в сумме 0,76 тыс.руб. на уровне предложения организации, в том числе:

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Транспортный налог	0,76	Выписка операций по расчету с бюджетом по транспортному налогу	*Вх. № 9040 от 07.10.021 (ЭДО)*

2. **Аренда основного оборудования** на 2022 год принята в сумме 286,35 тыс.руб, что соответствует прогнозу организации, в том числе:

Наименование организации - арендодателя	№ договоров аренды оборудования	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.	Отклонение к прогнозу, %
АО «Химград»	№ 07/12-2016-А от 07.12.2016	286,35	286,35	100,0%
Итого		**286,35**	**286,35**	**100,0%**

В соответствии с п. 49 Методических указаний расходы на арендную плату относятся к

неподконтрольным расходам и подлежат ежегодному обоснованию и корректировке.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Договор аренды № 07/12-2016-А от 07.12.2016	*Стр.6-32*
Инвентарные карточки ОС-6 АО Химград	*Стр 33-47*
Акты за 2020 год	*В электронном виде на диске1*
Отчет по проводкам за 2020 год	*В электронном виде на диске1*

3. **Расходы на покупную холодную воду** приняты на 2022 год в сумме 2 149,64 тыс. руб. (с ростом к 2021 году на 19,3%). Услуги поставки питьевой воды оказывает АО «ТГК-16» (договор №04/10-2016-У от 18.06.2016 г., договор действует с пролонгацией). Тариф принят в соответствии с утвержденным тарифом на техническую воду для АО «ТГК-16», среднегодовой тариф на 2022 год составляет 4,49 руб./куб.м без учета НДС.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Договор на покупку холодной воды №04/10-2016-У от 18.06.2016	*В электронном виде на диске2*
Доп.соглашение№1 к договору	*В электронном виде на диске2*
Карточка счета 10.01 за 2020 год	*В электронном виде на диске2*
Акты за 2020 год	*В электронном виде на диске2*

III. Нормативная прибыль на 2022 год не заявлена.

IV. Расходы на энергоресурсы организацией не заявлены

V. Экономия операционных расходов, **экономия** от снижения потребления электрической энергии (мощности), экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя (далее в настоящем приложении - ресурсы), учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования, **экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования.**

1) В результате проведения анализа финансово-хозяйственной деятельности за 2020 год выявлены экономически необоснованные доходы, выраженные в неосвоении средств, заложенных в тарифе в сумме 221,93 тыс.руб. в том числе по статьям:

- ремонт и техническое обслуживание основных средств – 97,69 тыс. руб.;
- услуги, оказываемые сторонними организациями на отдельных стадиях технологического процесса – 124,24 тыс. руб. данные средства подлежат изъятию из НВВ 2022 года в полном объеме.

2) Изъятию подлежит сумма необоснованных доходов предшествующего периода регулирования (2019 год) в размере 91,88 тыс. руб. Данная сумма разделена Госкомитетом пропорционально на 5 лет (2021-2025 гг.) и составит 18,38 тыс.руб. в год.

Таким образом подлежит исключению из НВВ 2022 года сумма 240,31 тыс.руб.

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025
Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования, тыс.руб.	18,38	240,31	18,38	18,38	18,38
Итого	**18,38**	**240,31**	**18,38**	**18,38**	**18,38**

ВЫВОДЫ:

Скорректированная НВВ на выполнение программы водоснабжения на 2022-2025 годы составляет:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2022	4 395,16
2023	4 746,67
2024	4 880,10
2025	5 017,51

ООО «Интеграция»	Одноставочный тариф на техническую воду, руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение к 01.07., %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение к 01.01., %
2022 год				
иные потребители (без учета НДС)	**11,29**	*100,0*	**11,79**	*104,4*
2023 год				
иные потребители (без учета НДС)	**11,79**	*100,0*	**13,13**	*111,4*
2024 год				

иные потребители (без учета НДС)	**12,81**	*97,6*	**12,81**	*100,0*
2025 год				
иные потребители (без учета НДС)	**12,81**	*100,0*	**13,54**	*105,7*

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю ООО «Интеграция».

Лист согласования прилагается.

По итогам рассмотрения экспертного заключения по обоснованности тарифов на техническую воду и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) транспортировку сточных вод, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 (далее – Правила), Госкомитетом будут утверждены параметры производственной программы. Согласно п. 15 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета не позднее 20 декабря 2021 года.

Приложение:

1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на техническую воду на 2022-2025 гг.
2. Смета расходов

Калькуляция расходов для расчета тарифов на техническую воду для ООО «Интеграция» на 2022-2025 гг.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 год			2021 год утверждено		2021 год	2022 год	Расчет Госкомитета 2022 год корректировка		2022 год	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета 2023 год корректировка		2023 год	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета 2024 год корректировка		2024 год	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета 2025 год корректировка		2025 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	Факт					корректировка (план организации)	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка	
			В среднем за год	В среднем за год	% роста факт/утв	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря																		
1	2	3	4	5	6	7	8	"	14	15	16	17	18	22	23	24	25	29	30	31	32	36	37	38	39
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да/нет**	да	да				да	да			да				да				да				да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																								
2	**Реализовано воды, в том числе:**	**тыс. м3**	**398,175**	**389,360**	97,8%	**188,055**	**188,055**	**376,110**	**376,110**	**190,452**	**190,452**	**380,905**	101,3%	190,452	**190,452**	**380,905**	**100,0%**	**190,452**	**190,452**	**380,905**	**100,0%**	**190,452**	**190,452**	**380,905**	**100,0%**
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	398,175	389,360	97,8%	188,055	188,055	376,110	376,110	190,452	190,452	380,905	101,3%	190,452	190,452	380,905	100,0%	190,452	190,452	380,905	100,0%	190,452	190,452	380,905	100,0%
2.3.1	Население	тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	398,175	389,360	97,8%	188,055	188,055	376,110	376,110	190,452	190,452	380,905	101,3%	190,452	190,452	380,905	100,0%	190,452	190,452	380,905	100,0%	190,452	190,452	380,905	100,0%
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению**	**тыс. м3/час**	**0,05**	**0,04**	97,8%	**0,02**	**0,02**	**0,04**	**0,04**	**0,02**	**0,02**	**0,04**	101,3%	0,02	**0,02**	**0,04**	100,0%	**0,02**	**0,02**	**0,04**	**100,0%**	**0,02**	**0,02**	**0,04**	**100,0%**
4	**Расходы на весь технологический процесс - всего:**	**тыс. руб.**	**4 259,61**	**4 379,41**	102,8%	**2 085,33**	**2 132,84**	**4 218,16**	**4 351,15**	**2 270,72**	**2 364,76**	**4 635,47**	109,9%	2 254,62	**2 510,42**	**4 765,05**	102,8%	**2 449,24**	**2 449,24**	**4 898,48**	102,8%	**2 448,89**	**2 587,00**	**5 035,89**	102,8%
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	3 789,06	3 774,80	99,6%	1 955,92	1 999,18	3 955,09	4 080,57	2 137,76	2 226,10	4 363,86	110,3%	2 117,54	2 367,87	4 485,41	102,8%	2 305,30	2 305,30	4 610,59	102,8%	2 303,59	2 435,91	4 739,50	102,8%
4.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	398,64	552,41	138,6%	233,92	242,34	476,26	489,88	240,71	251,06	491,77	103,3%	248,20	258,13	506,33	103,0%	260,66	260,66	521,32	103,0%	263,11	273,64	536,75	103,0%
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	121,20	108,75	89,7%	71,11	73,67	144,78	148,92	73,17	76,32	149,50	103,3%	75,45	78,47	153,92	103,0%	79,24	79,24	158,48	103,0%	79,98	83,18	163,17	103,0%
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	286,35	286,35	100,0%	143,18	143,18	286,35	286,35	143,18	143,18	286,35	100,0%	143,18	143,18	286,35	100,0%	143,18	143,18	286,35	100,0%	143,18	143,18	286,35	100,0%
4.1.7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	211,75	109,37	51,6%	186,50	192,66	379,16	390,01	191,63	199,87	391,51	103,3%	197,60	205,50	403,10	103,0%	207,51	207,51	415,03	103,0%	209,47	217,85	427,31	103,0%
4.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.1.8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	1 839,55	1 674,59	91,0%	886,22	915,46	1 801,68	1 873,75	1 050,94	1 098,70	2 149,64	119,3%	1 001,36	1 212,77	2 214,13	103,0%	1 140,28	1 140,28	2 280,55	103,0%	1 128,95	1 220,01	2 348,97	103,0%
4.1.9	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	931,57	1 043,33	112,0%	434,99	431,87	866,86	891,66	438,13	456,97	895,09	103,3%	451,76	469,83	921,59	103,0%	474,43	474,43	948,87	103,0%	478,90	498,05	976,95	103,0%
4.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.1.11.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%
4.1.11.2	Прочие расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	469,79	604,61	128,7%	129,03	133,28	262,31	269,82	132,58	138,28	270,85	103,3%	136,70	142,17	278,87	103,0%	143,56	143,56	287,13	103,0%	144,91	150,71	295,62	103,0%
4.2.1	Налоги и платежи	тыс. руб.	0,76	0,00	0,0%	0,38	0,38	0,76	0,76	0,38	0,38	0,76	100,0%	0,38	0,38	0,76	100,0%	0,38	0,38	0,76	100,0%	0,38	0,38	0,76	100,0%
4.2.2	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.2.3	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	0,76	0,00	0,0%	0,38	0,38	0,76	0,76	0,38	0,38	0,76	100,0%	0,38	0,38	0,76	100,0%	0,38	0,38	0,76	100,0%	0,38	0,38	0,76	100,0%
5	**Валовая прибыль:**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	0,0%	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,0%	0,00	**0,00**	**0,00**	0,0%	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,0%	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,0%
5.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
5.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
5.3	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
5.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
5.5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%
5.6	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
5.6.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
5.6.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
5.6.3	Прочие налоги и платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
6	**Убыток (выпадающие доходы)**	**тыс. руб.**	0,00	**202,77**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,0%		0,00		0,0%		0,00		0,0%		0,00		0,0%
7	**Внереализационные расходы**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,0%		0,00		0,0%		0,00		0,0%		0,00		0,0%
8	**Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	9,19	9,19	18,38	18,38	**120,13**	120,18	240,31	1307,5%	9,19	9,19	**18,38**	7,6%	**9,19**	9,19	**18,38**	100,0%	**9,19**	9,19	**18,38**	100,0%
9	**Экономия операционных расходов**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,0%		0,00		0,0%		0,00		0,0%		0,00		0,0%
10	**Экономия от снижения потребления электрической энергии (мощности)**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,0%		0,00		0,0%		0,00		0,0%		0,00		0,0%
11	**Экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,0%		0,00		0,0%		0,00		0,0%		0,00		0,0%
12	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**4 259,61**	**4 176,64**	98,1%	**2 076,14**	**2 123,65**	**4 199,78**	**4 332,77**	**2 150,59**	**2 244,58**	**4 395,16**	104,7%	2 245,43	**2 501,23**	**4 746,67**	108,0%	**2 440,05**	**2 440,05**	**4 880,10**	102,8%	**2 439,70**	**2 577,81**	**5 017,51**	102,8%
13	**Среднеотпускной тариф (одноставочный)**	**руб./м3**	**10,70**	**10,73**	100,3%	**11,04**	**11,29**	**11,17**	**11,52**	**11,29**	**11,79**	**11,54**	103,3%	11,79	**13,13**	**12,46**	108,0%	**12,81**	**12,81**	**12,81**	102,8%	**12,81**	**13,54**	**13,17**	102,8%
14					0,0%		102,3%		103,2%	100,0%	104,4%		0,0%		111,39		0,00	97,55			0,00		105,66		0,00

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Смета расходов для расчета тарифов на техническую воду на 2022-2025 гг.

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2020 год			2021 год		2022 год				Расчет Госкомитета (корректировка)							
			Утверждено ГКРТТ	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации (корректировка)	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2022	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2023	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка)	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2025	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	Является ли организация плательщиком НДС		да	да		да		да		да		да		да		да		да	
1	**Расходы на электрическую энергию**	тыс. руб.	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**2 132,95**	**2 418,46**	**113,4%**	**2 129,37**	**99,8%**	**2 190,29**	**102,9%**	**2 190,29**	**102,9%**	**2 198,72**	**103,3%**	**2 263,80**	**103,0%**	**2 330,81**	**103,0%**	**2 399,80**	**103,0%**
	Операционные расходы (проверка)	тыс. руб.	**2 132,95**	**2 418,46**	**113,4%**	**2 129,37**	**99,8%**	**2 190,29**	**102,9%**	**2 190,29**	**102,9%**	**2 198,72**	**103,3%**	**2 263,81**	**103,0%**	**2 330,81**	**103,0%**	**2 399,81**	**103,0%**
	Индекс эффективности расходов	%				*1%*		*1%*		*1%*		*1%*		*1%*		*1%*		*1%*	
	Индекс потребительских цен	%				*104,0%*		*104,0%*		*103,9%*		*104,3%*		*104,0%*		*104,0%*		*104,0%*	
	Индекс количества активов	%				*0,0%*		*0,0%*		*0,0%*		*0,00*		*0,00*		*0,00*		*0,00*	
2.1	**Производственные расходы**	тыс. руб.	**1 451,41**	**1 704,49**	**117,4%**	**1 487,89**	**102,5%**	**1 530,46**	**102,9%**	**1 530,46**	**102,9%**	**1 536,36**	**103,3%**	**1 581,84**	**103,0%**	**1 628,66**	**103,0%**	**1 676,87**	**103,0%**
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	0,00	3,88	0,0%	6,54	0,0%	6,73	102,9%	6,73	102,9%	6,76	103,3%	6,96	103,0%	7,16	103,0%	7,38	103,0%
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	0,00	3,88	0,0%	6,54	0,0%	6,73	102,9%	6,73	102,9%	6,76	103,3%	6,96	103,0%	7,16	103,0%	7,38	103,0%
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс. руб.	519,84	661,16	127,2%	621,03	119,5%	638,80	102,9%	638,80	102,9%	641,27	103,3%	660,25	103,0%	679,79	103,0%	699,91	103,0%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	398,64	552,41	138,6%	476,25	119,5%	489,88	102,9%	489,88	102,9%	491,77	103,3%	506,33	103,0%	521,32	103,0%	536,75	103,0%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала	тыс. руб.	121,20	108,75	89,7%	144,78	119,5%	148,92	102,9%	148,92	102,9%	149,50	103,3%	153,92	103,0%	158,48	103,0%	163,17	103,0%
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	931,57	1 039,45	111,6%	860,32	92,4%	884,93	102,9%	884,93	102,9%	888,34	103,3%	914,63	103,0%	941,70	103,0%	969,58	103,0%
2.2	**Ремонтные расходы**	тыс. руб.	**211,75**	**109,37**	**51,6%**	**379,16**	**179,1%**	**390,01**	**102,9%**	**390,01**	**102,9%**	**391,51**	**103,3%**	**403,10**	**103,0%**	**415,03**	**103,0%**	**427,31**	**103,0%**
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	211,75	109,37	51,6%	379,16	179,1%	390,01	102,9%	390,01	102,9%	391,51	103,3%	403,10	103,0%	415,03	103,0%	427,31	103,0%
2.3	**Административные расходы**	тыс. руб.	**469,79**	**604,61**	**128,7%**	**262,31**	**55,8%**	**269,82**	**102,9%**	**269,82**	**102,9%**	**270,85**	**103,3%**	**278,87**	**103,0%**	**287,13**	**103,0%**	**295,62**	**103,0%**
2.3.1	Расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:	тыс. руб.	7,92	12,85	162,2%	8,31	105,0%	8,55	102,9%	8,55	102,9%	3,63	43,7%	3,74	103,0%	3,85	103,0%	3,96	103,0%
2.3.1.1	Услуги связи и интернет	тыс. руб.	4,46	3,30	74,0%	3,53	79,1%	3,63	102,9%	3,63	102,9%	3,63	102,9%	3,74	103,0%	3,85	103,0%	3,96	103,0%
2.3.1.6	Информационные услуги	тыс. руб.	3,46	9,55	276,0%	4,78	138,3%	4,92	102,9%	4,92	102,9%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс. руб.	367,02	512,69	139,7%	184,18	50,2%	189,45	102,9%	189,45	102,9%	190,18	103,3%	195,81	103,0%	201,60	103,0%	207,57	103,0%
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	281,46	428,36	152,2%	141,24	50,2%	145,28	102,9%	145,28	102,9%	145,84	103,3%	150,16	103,0%	154,60	103,0%	159,18	103,0%
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	85,56	84,33	98,6%	42,94	50,2%	44,17	102,9%	44,17	102,9%	44,34	103,3%	45,65	103,0%	47,00	103,0%	48,39	103,0%
2.3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	59,68	57,77	96,8%	43,98	73,7%	45,24	102,9%	45,24	102,9%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.3.5	Обучение персонала	тыс. руб.	1,84	0,79	42,9%		0,0%		0,0%		0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.	33,33	20,51	61,5%	25,84	77,5%	26,58	102,9%	26,58	102,9%	77,05	298,1%	79,33	103,0%	81,68	103,0%	84,09	103,0%
2.3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс. руб.	16,59	9,63	58,0%	9,65	58,2%	9,93	102,9%	9,93	102,9%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.3.7.3	Прочие расходы	тыс. руб.	16,74	10,88	65,0%	16,19	96,7%	16,66	102,9%	16,66	102,9%	77,05	475,8%	79,33	103,0%	81,68	103,0%	84,09	103,0%
3	**Амортизация**	тыс. руб.	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**2 126,66**	**1 960,95**	**92,2%**	**2 088,80**	**98,2%**	**2 160,87**	**103,5%**	**2 160,86**	**103,5%**	**2 436,75**	**116,7%**	**2 501,24**	**102,6%**	**2 567,66**	**102,7%**	**2 636,08**	**102,7%**
4.1	**Расходы на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе:**	тыс. руб.	**1 839,55**	**1 674,59**	**91,0%**	**1 801,68**	**97,9%**	**1 873,75**	**104,0%**	**1 873,75**	**104,0%**	**2 149,64**	**119,3%**	**2 214,13**	**103,0%**	**2 280,55**	**103,0%**	**2 348,97**	**103,0%**
4.1.2	расходы на покупку воды	тыс. руб.	1 839,55	1 674,59	91,0%	1 801,68	97,9%	1 873,75	104,0%	1 873,75	104,0%	2 149,64	119,3%	2 214,13	103,0%	2 280,55	103,0%	2 348,97	103,0%
4.2	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	тыс. руб.	**0,76**	**0,00**	**0,0%**	**0,76**	**100,0%**	**0,76**	**100,5%**	**0,76**	**100,0%**	**0,76**	**100,0%**	**0,76**	**100,0%**	**0,76**	**100,0%**	**0,76**	**100,0%**
4.2.9	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности		0,76	0,00	0,0%	0,76	100,0%	0,76	100,5%	0,76	100,0%	0,76	100,0%	0,76	100,0%	0,76	100,0%	0,76	100,0%
4.3	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	тыс. руб.	**286,35**	**286,35**	**100,0%**	**286,35**	**100,0%**	**286,35**	**100,0%**	**286,35**	**100,0%**	**286,35**	**100,0%**	**286,35**	**100,0%**	**286,35**	**100,0%**	**286,35**	**100,0%**
4.3.1	Аренда имущества	тыс. руб.	286,35	286,35	100,0%	286,35	100,0%	286,35	100,0%	286,35	100,0%	286,35	100,0%	286,35	100,0%	286,35	100,0%	286,35	100,0%
7	**Убыток (выпадающие доходы)**	тыс. руб.		202,77															
8	**Внереализационные расходы**	тыс. руб.																	
9	**Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	тыс. руб.				18,39		18,39		18,39		240,31		18,38		18,38		18,38	
10	**Экономия операционных расходов**	тыс. руб.																	
11	**Экономия от снижения потребления электрической энергии (мощности)**	тыс. руб.																	
12	**Экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя**	тыс. руб.																	
13	**Итого НВВ**	тыс. руб.	**4 259,61**	**4 176,65**	**98,1%**	**4 199,78**	**98,6%**	**4 332,77**	**103,2%**	**4 332,76**	**103,2%**	**4 395,16**	**104,7%**	**4 746,66**	**108,0%**	**4 880,10**	**102,8%**	**5 017,51**	**102,8%**

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую АО «Республиканское производственное объединение «Таткоммунэнерго» потребителям Агрызского муниципального района, на 2022 год

№ тарифного дела 26/87-2021

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось Акционерное общество «Республиканское производственное объединение «Таткоммунэнерго» (далее – АО «РПО «Таткоммунэнерго») по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для города Агрыза на 2022 год.

На основании заявления организации об установлении тарифов на горячую воду на 2022 год приказом Госкомитета 15.05.2021 № 310/2021 «Об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Республиканское производственное объединение «Таткоммунэнерго» Агрызского муниципального района на 2022 год и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 26/87-2021, о чем организация своевременно уведомлена.

Особенности установления тарифов на горячую воду определены разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2019 г. № 1549) (далее – Основы ценообразования).

Согласно пункту 88 Основ ценообразования высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (руководитель высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) или уполномоченный им орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации вправе принимать решение об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории субъекта Российской Федерации. Органы регулирования тарифов во исполнение указанного решения устанавливают однокомпонентный или двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Распоряжением Президента Республики Татарстан от 31.08.2020 № 262 органом исполнительной власти Республики Татарстан, уполномоченным на принятие решения об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, определено Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан.

Согласно приказу Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 21.11.2021 №164/о «Об

установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения Республики Татарстан на 2022 год» принято решение об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Республики Татарстан на 2022 год.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для АО «РПО «Таткоммунэнерго» выполнен в соответствии с разделом VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания).

Потребителями услуги горячего водоснабжения являются население, бюджетные организации и прочие потребители.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для ООО «Водоканал» *(применяет **упрощенную** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 10.12.2021 № 485-143/кс-2021:

	компонент на холодную воду (руб/куб.м.)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
ООО «Водоканал» (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	33,00	33,19

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Компонент на тепловую энергию принят на уровне тарифа на тепловую энергию, установленного для АО «РПО «Таткоммунэнерго» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 23.11.2021 № 338-67/тэ-2021:

	компонент на тепловую энергию (руб /Гкал)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022

население (тарифы указаны с учетом НДС)	1793,64	1904,90
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1494,70	1587,42

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду для ООО «Водоканал» и тепловую энергию для АО «РПО «Таткоммунэнерго», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
	Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
АО «РПО «Таткоммунэнерго» (организация применяет общую систему налогообложения)				
население (тарифы указаны с учетом НДС)*	39,60	39,83	1793,64	1904,90
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	33,00	33,19	1494,70	1587,42

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж** за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

	Платеж за горячую воду (руб./куб.м с учетом НДС)	Рост/снижение к предыдущему периоду, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	161,21	100,0%
с 01.07.2022 по 31.12.2022	168,98	104,8%

<**> исходя из установленных компонентов и норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, равного 0,0678 Гкал/куб.м.

Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» потребителям г.Азнакаево, п.г.т. Актюбинский Азнакаевского муниципального района и п.г.т. Джалиль Сармановского муниципального района на 2022 год

№№ тарифных дел **26/87-2021, 26/88-2021, 26/89-2021**

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось Акционерное общество «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» (далее – АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей») по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую потребителям г.Азнакаево, п.г.т.Актюбинский Азнакаевского муниципального района, п.г.т.Джалиль Сармановского муниципального района, на 2022 год.

На основании заявлений организации об установлении тарифов на горячую воду на 2022 год приказом Госкомитета от 15.05.2021 № 313/2021 «Об открытии дел об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год и назначении уполномоченных по делам» открыты тарифные дела № 26/87-2021, 26/88-2021, 26/89-2021, о чем организация своевременно уведомлена.

Особенности установления тарифов на горячую воду определены разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2019 г. № 1549) (далее – Основы ценообразования).

Согласно пункту 88 Основ ценообразования высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (руководитель высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) или уполномоченный им орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации вправе принимать решение об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории субъекта Российской Федерации. Органы регулирования тарифов во исполнение указанного решения устанавливают однокомпонентный или двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Распоряжением Президента Республики Татарстан от 31.08.2020 № 262 органом исполнительной власти Республики Татарстан, уполномоченным на принятие решения об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного

тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, определено Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан.

Согласно приказу Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 21.11.2021 №164/о «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения Республики Татарстан на 2022 год» принято решение об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Республики Татарстан на 2022 год.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» выполнен в соответствии с разделом VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания).

Организация применяет общую систему налогообложения.

1. г. Азнакаево (тарифное дело №26/87-2021)

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Компонент на холодную воду для потребителей г.Азнакаево принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 19.11.2021 № 311-65/кс-2021:

	компонент на холодную воду (руб/куб.м.)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	34,96	36,46
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	29,13	30,38

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Компонент на тепловую энергию для потребителей г.Азнакаево принят на уровне тарифа на тепловую энергию, установленного для АО «Азнакаевское

предприятие тепловых сетей» постановлением Госкомитета от 12.11.2021 № 254-41/тэ-2021:

	компонент на тепловую энергию (руб /Гкал)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	1976,00	2097,38
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1646,67	1747,82

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду и тепловую энергию для АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
	Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» (организация применяет общую систему налогообложения)				
население (тарифы указаны с учетом НДС)*	34,96	36,46	1976,00	2097,38
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	29,13	30,38	1646,67	1747,82

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж** за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

	Платеж за горячую воду (руб./куб.м с учетом НДС)	Рост к предыдущему периоду, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	168,93	100,0%
с 01.07.2022 по 31.12.2022	178,66	105,8%

<**> исходя из установленных компонентов и норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, равного 0,0678 Гкал/куб.м.

2. п.г.т.Актюбинский (тарифное дело №26/88-2021)

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Компонент на холодную воду для потребителей п.г.т.Актюбинский принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 19.11.2021 № 311-65/кс-2021:

	компонент на холодную воду (руб/куб.м.)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	37,20	38,72
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	31,00	32,27

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Компонент на тепловую энергию для потребителей п.г.т.Актюбинский принят на уровне тарифа на тепловую энергию, установленного для АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета 12.11.2021 № 255-42/тэ-2021:

	компонент на тепловую энергию (руб /Гкал)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	2036,84	2154,17
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1697,37	1795,14

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг,

анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду и тепловую энергию для АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
	Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» (организация применяет общую систему налогообложения)				
население (тарифы указаны с учетом НДС)*	37,20	38,72	2036,84	2154,17
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	31,00	32,27	1697,37	1795,14

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж** за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

	Платеж за горячую воду (руб./куб.м с учетом НДС)	Рост к предыдущему периоду, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	175,30	100,0%
с 01.07.2022 по 31.12.2022	184,78	105,4%

<**> исходя из установленных компонентов и норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, равного 0,0678 Гкал/куб.м.

3. пгт Джалиль (тарифное дело № 26/89-2021)

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в

соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Компонент на холодную воду для потребителей п.г.т.Джалиль Сармановского муниципального района принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.11.2021 № 311-65/кс-2021:

	компонент на холодную воду (руб/куб.м.)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	51,67	54,55
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	43,06	45,46

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Компонент на тепловую энергию для потребителей п.г.т.Джалиль Сармановского муниципального района принят на уровне тарифа на тепловую энергию, установленного для АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета 12.11.2021 № 255-42/тэ-2021:

	компонент на тепловую энергию (руб /Гкал)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	1976,30	2095,64
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1646,92	1746,37

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически

обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду и тепловую энергию для АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
	Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» (организация применяет общую систему налогообложения)				
население (тарифы указаны с учетом НДС)*	51,67	54,55	1976,30	2095,64
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	43,06	45,46	1646,92	1746,37

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж** за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

	Платеж за горячую воду (руб./куб.м с учетом НДС)	Рост к предыдущему периоду, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	185,66	100,0%
с 01.07.2022 по 31.12.2022	196,63	105,9%

<**> исходя из установленных компонентов и норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, равного 0,0678 Гкал/куб.м.

Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую ООО «Тепло-ЭнергоСервис» потребителям Азнакаевского, Альметьевского, Лениногорского муниципальных районов на 2022 год

№№ тарифных дел **26/51-2021, 26/52-2021, 26/53-2021**

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис» (далее - ООО «Тепло-ЭнергоСервис») по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей Балтачевского сельского Азнакаевского муниципального района поселения, городов Альметьевск, Лениногорск на 2022 год.

На основании заявлений организации об установлении тарифов на горячую воду на 2022 год приказом Госкомитета от 06.05.2021 № 209/2021 «Об открытии дел об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис» на 2022 год и назначении уполномоченного по делам» открыты тарифные дела № 26/51-2021, 26/52-2021, 26/53-2021, о чем организация своевременно уведомлена.

Особенности установления тарифов на горячую воду определены разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2019 г. № 1549) (далее – Основы ценообразования).

Согласно пункту 88 Основ ценообразования высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (руководитель высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) или уполномоченный им орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации вправе принимать решение об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории субъекта Российской Федерации. Органы регулирования тарифов во исполнение указанного решения устанавливают однокомпонентный или двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Распоряжением Президента Республики Татарстан от 31.08.2020 № 262 органом исполнительной власти Республики Татарстан, уполномоченным на принятие решения об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, определено Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан.

Согласно приказу Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 21.11.2021 №164/о «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения Республики Татарстан на 2022 год» принято решение об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Республики Татарстан на 2022 год.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для ООО «Тепло-ЭнергоСервис» выполнен в соответствии с разделом VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (в ред. приказа ФАС России от 08.10.2020 № 976/20, вступившего в силу 11.12.2020) (далее – Методические указания).

Организация применяет общую систему налогообложения.

1. Балтачевское сельское поселение Азнакаевского муниципального района (тарифное дело № 26/51-2021)

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 19.11.2021 № 311-65/кс-2021:

	компонент на холодную воду (руб./куб.м.)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	29,13	30,38

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 (далее – Основы ценообразования) с 01.01.2019 года производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя с использованием источника тепловой энергии, установленная мощность которого составляет менее 10 Гкал/ч и (или) осуществление поставки теплоснабжающей организации потребителю тепловой энергии в объеме менее 50 000 Гкал данные цены (тарифы) не подлежат государственному регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя.

Таким образом, для ООО «Тепло-ЭнергоСервис» дата отмены тарифного регулирования определена Правительством Российской Федерации с 01.01.2019 (постановление Правительства Российской Федерации от 08.02.2018 №126).

Учитывая изложенное, **Компонент на тепловую энергию определяется по соглашению сторон** согласно пункту 5(5) Основ ценообразования.

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду для АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	ООО «Тепло-ЭнергоСервис» (организация применяет общую систему налогообложения)*				
	Потребители Азнакаевского муниципального района				
	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	29,13	30,38	-	-

<*> Компонент на тепловую энергию определяется по соглашению сторон согласно пункту 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. №1075

2. г. Альметьевск (тарифное дело № 26/52-2021)

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для АО «Альметьевск – Водоканал» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 19.11.2021 № 314-68/кс-2021:

	компонент на холодную воду (руб./куб.м.)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	35,93	36,62

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 (далее – Основы ценообразования) с 01.01.2019 года производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя с использованием источника тепловой энергии, установленная мощность которого составляет менее 10 Гкал/ч и (или) осуществление поставки теплоснабжающей организации потребителю тепловой энергии в объеме менее 50 000 Гкал данные цены (тарифы) не подлежат государственному регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя.

Таким образом, для ООО «Тепло-ЭнергоСервис» дата отмены тарифного регулирования определена Правительством Российской Федерации с 01.01.2019 (постановление Правительства Российской Федерации от 08.02.2018 №126).

Учитывая изложенное, **Компонент на тепловую энергию определяется по соглашению сторон** согласно пункту 5(5) Основ ценообразования.

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой

организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду для АО «Альметьевск – Водоканал», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
	Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
ООО «Тепло-ЭнергоСервис» (организация применяет общую систему налогообложения)*				
Потребители Альметьевского муниципального района				
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	35,93	36,62	-	-

<*> Компонент на тепловую энергию определяется по соглашению сторон согласно пункту 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. №1075

3. г. Лениногорск (тарифное дело № 26/53-2021)

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для ООО «Водоканал» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 03.12.2021 № 438-117/кс-2021:

	компонент на холодную воду (руб./куб.м.)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	26,68	28,77

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012

№1075 (далее – Основы ценообразования) с 01.01.2019 года производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя с использованием источника тепловой энергии, установленная мощность которого составляет менее 10 Гкал/ч и (или) осуществление поставки теплоснабжающей организации потребителю тепловой энергии в объеме менее 50 000 Гкал данные цены (тарифы) не подлежат государственному регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя.

Таким образом, для ООО «Тепло-ЭнергоСервис» дата отмены тарифного регулирования определена Правительством Российской Федерации с 01.01.2019 (постановление Правительства Российской Федерации от 08.02.2018 №126).

Учитывая изложенное, **Компонент на тепловую энергию определяется по соглашению сторон** согласно пункту 5(5) Основ ценообразования.

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду для ООО «Водоканал», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
	Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
ООО «Тепло-ЭнергоСервис» (организация				

Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
	Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
применяет общую систему налогообложения)*				
Потребители Лениногорского муниципального района				
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	26,68	28,77	-	-

<*> Компонент на тепловую энергию определяется по соглашению сторон согласно пункту 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. №1075

Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Акционерным обществом «Альметьевские тепловые сети» потребителям Альметьевского муниципального района, на 2022 год

№ тарифного дела **26/69-2021**

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось Акционерное общество «Альметьевские тепловые сети» (далее – АО «Альметьевские тепловые сети») по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей города Альметьевска на 2022 год.

На основании заявления организации об установлении тарифов на горячую воду на 2022 год приказом Госкомитета от 08.05.2021 № 228/2021 «Об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Альметьевские тепловые сети» Альметьевского муниципального района на 2022 год и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело №26/69-2021, о чем организация своевременно уведомлена.

Особенности установления тарифов на горячую воду определены разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2019 г. № 1549) (далее – Основы ценообразования).

Согласно пункту 88 Основ ценообразования высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (руководитель высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) или уполномоченный им орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации вправе принимать решение об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории субъекта Российской Федерации. Органы регулирования тарифов во исполнение указанного решения устанавливают однокомпонентный или двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Распоряжением Президента Республики Татарстан от 31.08.2020 № 262 органом исполнительной власти Республики Татарстан, уполномоченным на принятие решения об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, определено Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан.

Согласно приказу Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 21.11.2021 №164/о «Об

установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения Республики Татарстан на 2022 год» принято решение об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Республики Татарстан на 2022 год.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для АО «Альметьевские тепловые сети» выполнен в соответствии с разделом VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания).

Потребителями услуги горячего водоснабжения являются население, бюджетные организации и прочие потребители.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для АО «Альметьевск-Водоканал» компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для АО «Альметьевск – Водоканал» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 19.11.2021 № 314-68/кс-2021:

	компонент на холодную воду (руб/куб.м.)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	43,12	43,94
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	35,93	36,62

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Компонент на тепловую энергию принят на уровне тарифа на тепловую энергию, установленного для АО «Альметьевские тепловые сети» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 01.12.2021 № 430-87/тэ-2021:

	компонент на тепловую энергию (руб /Гкал)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	2017,99	2099,41

иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1681,66	1749,51

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду для АО «Альметьевск – Водоканал» и тепловую энергию для АО «Альметьевские тепловые сети», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
	Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
АО «Альметьевские тепловые сети» (организация применяет общую систему налогообложения)				
население (тарифы указаны с учетом НДС)*	43,12	43,94	2017,99	2099,41
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	35,93	36,62	1681,66	1749,51

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж** за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

	Платеж за горячую воду (руб./куб.м с учетом НДС)	Рост к предыдущему периоду, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	174,89	100,0%
с 01.07.2022 по 31.12.2022	187,56	107,2%

<**> исходя из установленных компонентов и норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, равного 0,0653 Гкал/куб.м.

Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую МУП «Светсервис» потребителям Альметьевского муниципального района, на 2022 год

№ тарифного дела 26/153-2021

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось Муниципальное унитарное предприятие «Светсервис» (далее – МУП «Светсервис») по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей г.Альметьевска Альметьевского муниципального района на 2022 год.

На основании заявления организации об установлении тарифов на горячую воду на 2022 год приказом Госкомитета от 29.09.2021 № 558/2021 «Об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Муниципального унитарного предприятия «Светсервис» Альметьевского муниципального района на 2022 год и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело №26/153-2021, о чем организация своевременно уведомлена.

Особенности установления тарифов на горячую воду определены разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2019 г. № 1549) (далее – Основы ценообразования).

Согласно пункту 88 Основ ценообразования высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (руководитель высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) или уполномоченный им орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации вправе принимать решение об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории субъекта Российской Федерации. Органы регулирования тарифов во исполнение указанного решения устанавливают однокомпонентный или двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Распоряжением Президента Республики Татарстан от 31.08.2020 № 262 органом исполнительной власти Республики Татарстан, уполномоченным на принятие решения об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, определено Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан.

Согласно приказу Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 21.11.2021 №164/о «Об

установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения Республики Татарстан на 2022 год» принято решение об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Республики Татарстан на 2022 год.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для МУП «Светсервис» выполнен в соответствии с разделом VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания).

Потребителями услуги горячего водоснабжения являются бюджетные организации.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для АО «Альметьевск-Водоканал» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 19.11.2021 № 314-68/кс-2021:

	компонент на холодную воду (руб/куб.м.)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
АО «Альметьевск – Водоканал» (организация применяет общую систему налогообложения), без учета НДС	35,93	36,62

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 (далее – Основы ценообразования) с 01.01.2019 года производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя с использованием источника тепловой энергии, установленная мощность которого составляет менее 10 Гкал/ч и (или) осуществление поставки теплоснабжающей организации потребителю тепловой энергии в объеме менее 50 000 Гкал данные цены (тарифы) не подлежат государственному регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя.

Таким образом, для МУП «Светсервис» дата отмены тарифного регулирования определена Правительством Российской Федерации с 01.01.2019 (постановление Правительства Российской Федерации от 08.02.2018 №126).

Учитывая изложенное, **Компонент на тепловую энергию определяется по соглашению сторон** согласно пункту 5(5) Основ ценообразования.

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду для АО «Альметьевск – Водоканал», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	МУП «Светсервис»				
	иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)*	35,93	36,62	-	-

-* Компонент на тепловую энергию определяется по соглашению сторон согласно п 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075

Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую ООО «Тепло-ЭнергоСервис+» потребителям Бавлинского, Бугульминского, Заинского муниципальных районов, на 2022 год

№ тарифных дел **№ 26/54-2021, 26/55-2021, 26/56-2021**

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис+» (далее - ООО «Тепло-ЭнергоСервис+») по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей городов Бавлы, Бугульма и Бухарайского сельского поселения на 2022 год.

На основании заявлений организации об установлении тарифов на горячую воду на 2022 год приказом Госкомитета от 06.05.2021 № 208/2021 «Об открытии дел об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис +» на 2022 год и назначении уполномоченного по делам» открыты тарифные дела № 26/54-2021, 26/55-2021, 26/56-2021, о чем организация своевременно уведомлена.

Особенности установления тарифов на горячую воду определены разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2019 г. № 1549) (далее – Основы ценообразования).

Согласно пункту 88 Основ ценообразования высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (руководитель высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) или уполномоченный им орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации вправе принимать решение об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории субъекта Российской Федерации. Органы регулирования тарифов во исполнение указанного решения устанавливают однокомпонентный или двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Распоряжением Президента Республики Татарстан от 31.08.2020 № 262 органом исполнительной власти Республики Татарстан, уполномоченным на принятие решения об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, определено Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан.

Согласно приказу Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 21.11.2021 №164/о «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения Республики Татарстан на 2022 год» принято решение об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Республики Татарстан на 2022 год.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для ООО «Тепло-ЭнергоСервис+» выполнен в соответствии с разделом VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (в ред. приказа ФАС России от 08.10.2020 № 976/20, вступившего в силу 11.12.2020) (далее – Методические указания).

Организация применяет общую систему налогообложения.

1. Город Бавлы (тарифное дело № 26/54-2021)

Потребителями услуги горячего водоснабжения являются бюджетные организации и прочие потребители города Бавлы.

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для МКП Бавлинского муниципального района «Водоканал» *(применяет **упрощенную** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 26.11.2021 № 389-95/кс-2021:

	компонент на холодную воду (руб./куб.м.)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
МКП Бавлинского муниципального района «Водоканал»	40,50	42,57

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принят равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», поскольку остальные показатели, приведенные в формуле (48) пункта 113 Методических указаний, участвуют при расчете тарифов на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию принят на уровне тарифа на тепловую энергию, установленного для ООО «Тепло-ЭнергоСервис+» *(применяет **общую***

систему налогообложения) постановлением Госкомитета от 19.11.2021 № 327-64/тэ-2021:

	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
ООО «Тепло-ЭнергоСервис+»	1473,96	1522,61

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду для МКП Бавлинского муниципального района «Водоканал» и тепловую энергию для ООО «Тепло - ЭнергоСервис+», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
	Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
ООО «Тепло-ЭнергоСервис+» (организация применяет общую систему налогообложения)	40,50	42,57	1473,96	1522,61

2. Город Бугульма (тарифное дело № 26/55-2021)

Потребителями услуги горячего водоснабжения являются население, бюджетные организации и прочие потребители города Бугульмы.

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для ООО «Бугульма-Водоканал»» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 24.11.2021 № 357-75/кс-2021:

	компонент на холодную воду (руб./куб.м)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	38,41	41,50
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	32,01	34,58

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принят равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», поскольку остальные показатели, приведенные в формуле (48) пункта 113 Методических указаний, участвуют при расчете тарифов на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию принят на уровне тарифа на тепловую энергию, установленного для ООО «Тепло-ЭнергоСервис+» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 19.11.2021 № 327-64/тэ-2021:

	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	1768,75	1827,13
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1473,96	1522,61

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически

обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду для ООО «Бугульма-Водоканал» и тепловую энергию для ООО «Тепло-ЭнергоСервис+», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
	Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
ООО «Тепло-ЭнергоСервис+» (организация применяет общую систему налогообложения):				
население (тарифы указаны с учетом НДС)*	38,41	41,50	1768,75	1827,13
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	32,01	34,58	1473,96	1522,61

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж** за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

	Платеж за горячую воду (руб./куб.м с учетом НДС)	Рост к предыдущему периоду, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	158,33	97,7%
с 01.07.2022 по 31.12.2022	165,38	104,5%

<**> исходя из установленных компонентов и норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, равного 0,0678 Гкал/куб.м.

3. Город Заинск (тарифное дело № 26/56-2021)

Потребителями услуги горячего водоснабжения являются население, бюджетные организации и прочие потребители Бухарайского сельского поселения.

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 08.12.2021 № 461-128/кс-2021:

	компонент на холодную воду (руб./куб.м)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022

ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления» (организация применяет общую систему налогообложения)		
население (тарифы указаны с учетом НДС)	41,45	41,52
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	34,54	34,60

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принят равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», поскольку остальные показатели, приведенные в формуле (48) пункта 113 Методических указаний, участвуют при расчете тарифов на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию принят на уровне тарифа на тепловую энергию, установленного для ООО «Тепло-ЭнергоСервис+» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 19.11.2021 № 327-64/тэ-2021:

	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	1768,75	1827,13
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1473,96	1522,61

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду для ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления» и тепловую энергию для ООО «Тепло - ЭнергоСервис+», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
	Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
ООО «Тепло-ЭнергоСервис +» (организация применяет общую систему налогообложения):				
население (тарифы указаны с учетом НДС)*	41,45	41,52	1768,75	1827,13
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	34,54	34,60	1473,96	1522,61

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж** за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

	Платеж за горячую воду (руб./куб.м с учетом НДС)	Рост к предыдущему периоду, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	152,35	97,8%
с 01.07.2022 по 31.12.2022	156,08	102,4%

<**> исходя из установленных компонентов и норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, равного 0,0627 Гкал/куб.м.

Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» филиал «Бавлинский» потребителям Бавлинского муниципального района, на 2022 год

№ тарифного дела **26/58-2021**

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось Общество с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» филиал «Бавлинский» (далее – ООО «Газпром теплоэнерго Казань» филиал «Бавлинский») по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей города Бавлы на 2022 год.

На основании заявления организации об установлении тарифов на горячую воду на 2022 год приказом Госкомитета от 06.05.2021 № 217/2021 «Об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» на 2022 год и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 26/58-2021, о чем организация своевременно уведомлена.

Особенности установления тарифов на горячую воду определены разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2019 г. № 1549) (далее – Основы ценообразования).

Согласно пункту 88 Основ ценообразования высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (руководитель высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) или уполномоченный им орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации вправе принимать решение об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории субъекта Российской Федерации. Органы регулирования тарифов во исполнение указанного решения устанавливают однокомпонентный или двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Распоряжением Президента Республики Татарстан от 31.08.2020 № 262 органом исполнительной власти Республики Татарстан, уполномоченным на принятие решения об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, определено Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан.

Согласно приказу Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 21.11.2021 №164/о «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения Республики Татарстан на 2022 год» принято решение об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Республики Татарстан на 2022 год.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Газпром теплоэнерго Казань» филиал «Бавлинский» выполнен в соответствии с разделом VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания).

Потребителями услуги горячего водоснабжения являются население, бюджетные организации и прочие потребители.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для МКП Бавлинского муниципального района «Водоканал» *(применяет **упрощенную** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 26.11.2021 № 389-95/кс-2021:

	компонент на холодную воду (руб./куб.м.)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
МКП Бавлинского муниципального района «Водоканал»	40,50	42,57

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Компонент на тепловую энергию принят на уровне тарифа на тепловую энергию, установленного для ООО «Газпром теплоэнерго Казань» филиал «Бавлинский» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 01.12.2021 № 431-88/тэ-2021:

	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	2166,92	2248,88
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1805,77	1874,07

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду для МКП Бавлинского муниципального района «Водоканал» и тепловую энергию для ООО «Газпром теплоэнерго Казань» филиал «Бавлинский», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
	Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
ООО «Газпром теплоэнерго Казань» филиал «Бавлинский» (организация применяет общую систему налогообложения)				
население (тарифы указаны с учетом НДС)*	48,60	51,08	2166,92	2248,88
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	40,50	42,57	1805,77	1874,07

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж** за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

	Платеж за горячую воду (руб./куб.м с учетом НДС)	Рост к предыдущему периоду, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	195,52	100,0%
с 01.07.2022 по 31.12.2022	203,55	104,1%

<**> исходя из установленных компонентов и норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, равного 0,0678 Гкал/куб.м.

Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «Буинское предприятие тепловых сетей» потребителям Буинского муниципального района, на 2022 год

№ тарифного дела **26/68-2021**

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось Акционерное общество «Буинское предприятие тепловых сетей» (далее – АО «Буинское предприятие тепловых сетей») по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей города Буинска на 2021 год.

На основании заявления организации об установлении тарифов на горячую воду на 2022 год приказом Госкомитета от 08.05.2021 № 229/2021 «Об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Буинское предприятие тепловых сетей» Буинского муниципального района на 2022 год и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 26/68-2021, о чем организация своевременно уведомлена.

Особенности установления тарифов на горячую воду определены разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2019 г. № 1549) (далее – Основы ценообразования).

Согласно пункту 88 Основ ценообразования высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (руководитель высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) или уполномоченный им орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации вправе принимать решение об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории субъекта Российской Федерации. Органы регулирования тарифов во исполнение указанного решения устанавливают однокомпонентный или двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Распоряжением Президента Республики Татарстан от 31.08.2020 № 262 органом исполнительной власти Республики Татарстан, уполномоченным на принятие решения об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, определено Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан.

Согласно приказу Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 21.11.2021 №164/о «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения Республики Татарстан на 2022 год» принято решение об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Республики Татарстан на 2022 год.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для АО «Буинское предприятие тепловых сетей» выполнен в соответствии с разделом VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания).

Потребителями услуги горячего водоснабжения являются население и бюджетные организации города Буинска.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для АО «Буинск – Водоканал» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 26.11.2021 № 378-84/кс-2021:

	компонент на холодную воду (руб./куб.м.)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	36,20	38,20
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	30,17	31,83

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Компонент на тепловую энергию принят на уровне тарифа на тепловую энергию, установленного для АО «Буинское предприятие тепловых сетей» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 19.11.2021 № 319-56/тэ-2021:

	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	2111,60	2241,78
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1759,67	1868,15

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду для АО «Буинск-Водоканал» и тепловую энергию для АО «Буинское предприятие тепловых сетей», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
	Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
АО «Буинское предприятие тепловых сетей» (организация применяет общую систему налогообложения)				
население (тарифы указаны с учетом НДС)*	36,20	38,20	2111,60	2241,78
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	30,17	31,83	1759,67	1868,15

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж** за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

	Платеж за горячую воду (руб./куб.м с учетом НДС)	Рост к предыдущему периоду, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	168,60	100,0%
с 01.07.2022 по 31.12.2022	178,76	106,0%

<**> исходя из установленных компонентов и норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, равного 0,0627 Гкал/куб.м.

Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ООО «Газпром трансгаз Казань» потребителям Верхнеуслонского муниципального района на 2022 год

№ тарифного дела 26/152-2021

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань» (далее - ООО «Газпром трансгаз Казань») по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Набережно-Морквашского сельского поселения Верхнеуслонского муниципального района на 2022 год.

На основании заявления организации об установлении тарифов на горячую воду на 2022 год приказом Госкомитета от 29.09.2021 № 560/2021 «Об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань» Верхнеуслонского муниципального района на 2022 год и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 26/152-2021, о чем организация своевременно уведомлена.

Особенности установления тарифов на горячую воду определены разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2019 г. № 1549) (далее – Основы ценообразования).

Согласно пункту 88 Основ ценообразования высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (руководитель высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) или уполномоченный им орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации вправе принимать решение об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории субъекта Российской Федерации. Органы регулирования тарифов во исполнение указанного решения устанавливают однокомпонентный или двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Распоряжением Президента Республики Татарстан от 31.08.2020 № 262 органом исполнительной власти Республики Татарстан, уполномоченным на принятие решения об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, определено Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан.

Согласно приказу Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 21.11.2021 №164/о «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения Республики Татарстан на 2022 год» принято решение об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Республики Татарстан на 2022 год.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Газпром трансгаз Казань» выполнен в соответствии с разделом VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания).

Потребителями услуги горячего водоснабжения является население.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для ООО «Газпром трансгаз Казань» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 26.11.2021 № 390-96/кс-2021:

	компонент на холодную воду (руб./куб.м.)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	30,26	31,09
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	25,22	25,91

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Компонент на тепловую энергию принят на уровне тарифа на тепловую энергию, установленного для ООО «Газпром трансгаз Казань» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 23.11.2021 № 341-70/тэ-2021:

	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)

	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	1348,85	1472,94
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1124,04	1227,45

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду и тепловую энергию для ООО «Газпром трансгаз Казань», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
	Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
ООО «Газпром трансгаз Казань» (организация применяет общую систему налогообложения)				
Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	30,26	31,09	1348,85	1472,94
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	25,22	25,91	1124,04	1227,45

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж** за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

	Платеж за горячую воду (руб./куб.м с учетом НДС)	Рост к предыдущему периоду, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	118,34	100,0%
с 01.07.2022 по 31.12.2022	127,27	107,5%

<**> исходя из установленных компонентов и норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, равного 0,0653 Гкал/куб.м.

Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Лечебно-профилактическим частным учреждением профсоюзов санаторием «Васильевский» потребителям п.г.т. Васильево Зеленодольского муниципального района, на 2022 год

№ тарифного дела **26/79-2021**

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось Лечебно-профилактическое частное учреждение профсоюзов санаторий «Васильевский» по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей п.г.т. Васильево Зеленодольского муниципального района на 2022 год.

На основании заявления организации об установлении тарифов на горячую воду на 2022 год приказом Госкомитета от 08.05.2021 № 233/2021 «Об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Лечебно-профилактического частного учреждения профсоюзов санаторий «Васильевский» Зеленодольского муниципального района на 2022 год и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 26/79-2021, о чем организация своевременно уведомлена.

Особенности установления тарифов на горячую воду определены разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2019 г. № 1549) (далее – Основы ценообразования).

Согласно пункту 88 Основ ценообразования высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (руководитель высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) или уполномоченный им орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации вправе принимать решение об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории субъекта Российской Федерации. Органы регулирования тарифов во исполнение указанного решения устанавливают однокомпонентный или двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Распоряжением Президента Республики Татарстан от 31.08.2020 № 262 органом исполнительной власти Республики Татарстан, уполномоченным на принятие решения об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, определено Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан.

Согласно приказу Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 21.11.2021 №164/о «Об

установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения Республики Татарстан на 2022 год» принято решение об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Республики Татарстан на 2022 год.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Лечебно-профилактического частного учреждения профсоюзов санатория «Васильевский» выполнен в соответствии с разделом VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания).

Потребителями услуги горячего водоснабжения являются население и прочие организации п.г.т. Васильево.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для АО «ЗВКС» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 08.12.2021 № 464-131/кс-2021:

	компонент на холодную воду (руб./куб.м)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	21,90	23,22
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	18,25	19,35

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Компонент на тепловую энергию принят на уровне тарифа на тепловую энергию, установленного для Лечебно-профилактического частного учреждения профсоюзов санатория «Васильевский» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 15.11.2021 № 274-49/тэ-2021:

	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	1855,18	1970,76

иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1545,98	1642,30

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду для АО «ЗВКС» и тепловую энергию для Лечебно-профилактического частного учреждения профсоюзов санатория «Васильевский», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	Лечебно-профилактическое частное учреждение профсоюзов санаторий «Васильевский» (организация применяет общую систему налогообложения)				
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	21,90	23,22	1855,18	1970,76
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	18,25	19,35	1545,98	1642,30

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж** за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

	Платеж за горячую воду (руб./куб.м с учетом НДС)	Рост к предыдущему периоду, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	147,68	100,0%
с 01.07.2022 по 31.12.2022	156,84	106,2%

<**> исходя из установленных компонентов и норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, равного 0,0678 Гкал/куб.м.

Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат» потребителям Зеленодольского муниципального района, на 2022 год

№ тарифного дела 26/16-2021

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось Акционерное общество «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат» (далее - АО «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат») по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей города Зеленодольска на 2022 год.

На основании заявления организации об установлении тарифов на горячую воду на 2022 год приказом Госкомитета от 29.04.2021 № 164/2021 «Об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат» Зеленодольского муниципального района на 2022 год и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 26/16-2022, о чем организация своевременно уведомлена.

Особенности установления тарифов на горячую воду определены разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2019 г. № 1549) (далее – Основы ценообразования).

Согласно пункту 88 Основ ценообразования высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (руководитель высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) или уполномоченный им орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации вправе принимать решение об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории субъекта Российской Федерации. Органы регулирования тарифов во исполнение указанного решения устанавливают однокомпонентный или двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Распоряжением Президента Республики Татарстан от 31.08.2020 № 262 органом исполнительной власти Республики Татарстан, уполномоченным на принятие решения об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, определено Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан.

Согласно приказу Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 21.11.2021 №164/о «Об

установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения Республики Татарстан на 2022 год» принято решение об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Республики Татарстан на 2022 год.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для АО «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат» выполнен в соответствии с разделом VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания).

Потребителями услуги горячего водоснабжения являются население и бюджетные организации города Зеленодольска.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для АО «ЗВКС» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 08.12.2021 № 464-131/кс-2021:

	компонент на холодную воду (руб./куб.м)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	21,90	23,22
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	18,25	19,35

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Компонент на тепловую энергию принят на уровне тарифа на тепловую энергию, установленного для АО «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 10.11.2021 № 247-34/тэ-2021:

	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	1651,91	1693,28
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1376,59	1411,07

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду для АО «ЗВКС» и тепловую энергию для АО «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	АО «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат» (организация применяет общую систему налогообложения):				
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	21,90	23,22	1651,91	1693,28
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	18,25	19,35	1376,59	1411,07

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж** за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

	Платеж за горячую воду (руб./куб.м с учетом НДС)	Рост к предыдущему периоду, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	133,90	100,0%
с 01.07.2022 по 31.12.2022	138,02	103,1%

<**> исходя из установленных компонентов и норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, равного 0,0678 Гкал/куб.м.

Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Нурлатское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» потребителям Зеленодольского муниципального района, на 2022 год

№ тарифного дела 26/15-2021

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось Муниципальное унитарное предприятие «Нурлатское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» (далее - МУП «Нурлатское МПП ЖКХ») по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Нурлатского сельского поселения Зеленодольского муниципального района на 2022 год.

На основании заявления организации об установлении тарифов на горячую воду на 2022 год приказом Госкомитета от 29.04.2020 № 166/2021 «Об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Муниципального унитарного предприятия «Нурлатское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» Зеленодольского муниципального района на 2022 год и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 26/15-2021, о чем организация своевременно уведомлена.

Особенности установления тарифов на горячую воду определены разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2019 г. № 1549) (далее – Основы ценообразования).

Согласно пункту 88 Основ ценообразования высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (руководитель высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) или уполномоченный им орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации вправе принимать решение об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории субъекта Российской Федерации. Органы регулирования тарифов во исполнение указанного решения устанавливают однокомпонентный или двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Распоряжением Президента Республики Татарстан от 31.08.2020 № 262 органом исполнительной власти Республики Татарстан, уполномоченным на принятие решения об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного

тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, определено Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан.

Согласно приказу Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 21.11.2021 №164/о «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения Республики Татарстан на 2022 год» принято решение об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Республики Татарстан на 2022 год.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУП «Нурлатское МПП ЖКХ» выполнен в соответствии с разделом VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания).

Потребителями услуги горячего водоснабжения являются бюджетные организации.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для МУП «Нурлатское МПП ЖКХ» *(применяет **упрощенную** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 03.11.2021 212-29/кс-2021:

	компонент на холодную воду (руб/куб.м)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
МУП «Нурлатское МПП ЖКХ» (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	35,40	36,95

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 (далее – Основы ценообразования) с 01.01.2019 года производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя с использованием источника тепловой энергии, установленная мощность которого составляет менее 10 Гкал/ч и (или) осуществление поставки теплоснабжающей организации

потребителю тепловой энергии в объеме менее 50 000 Гкал данные цены (тарифы) не подлежат государственному регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя.

Таким образом, для МУП «Нурлатское МПП ЖКХ» дата отмены тарифного регулирования определена Правительством Российской Федерации с 01.01.2019 (постановление Правительства Российской Федерации от 08.02.2018 №126).

Учитывая изложенное, **Компонент на тепловую энергию определяется по соглашению сторон** согласно пункту 5(5) Основ ценообразования.

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду для МУП «Нурлатское МПП ЖКХ», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	МУП «Нурлатское МПП ЖКХ » (организация применяет упрощенную систему налогообложения)*	35,40	36,95	-	-

-* Компонент на тепловую энергию определяется согласно п 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075

Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ООО «Ремонтно-Строительная Компания «Инженерные Технологии» потребителям Лаишевского муниципального образования, на 2022 год

№ тарифного дела 26/18-2021

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось Общество с ограниченной ответственностью «Ремонтно - Строительная Компания «Инженерные технологии» (далее – ООО «РСК «Инженерные Технологии») по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей с.Габишево Лаишевского муниципального района на 2022 года.

На основании заявления организации об установлении тарифов на горячую воду на 2022 год приказом Госкомитета от 28.04.2021 № 154/2021 «Об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Ремонтно-Строительная Компания «Инженерные Технологии» Лаишевского муниципального района на 2022 год и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 26/18-2021, о чем организация своевременно уведомлена.

Особенности установления тарифов на горячую воду определены разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2019 г. № 1549) (далее – Основы ценообразования).

Согласно пункту 88 Основ ценообразования высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (руководитель высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) или уполномоченный им орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации вправе принимать решение об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории субъекта Российской Федерации. Органы регулирования тарифов во исполнение указанного решения устанавливают однокомпонентный или двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Распоряжением Президента Республики Татарстан от 31.08.2020 № 262 органом исполнительной власти Республики Татарстан, уполномоченным на принятие решения об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, определено Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан.

Согласно приказу Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 21.11.2021 №164/о «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения Республики Татарстан на 2022 год» принято решение об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Республики Татарстан на 2022 год.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «РСК «Инженерные Технологии» выполнен в соответствии с разделом VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (в ред. приказа ФАС России от 08.10.2020 № 976/20, вступившего в силу 11.12.2020) (далее – Методические указания).

Потребителями услуги горячего водоснабжения являются население, бюджетные и прочие потребители.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для ООО «РСК «Инженерные Технологии» компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для ООО «Центр водоснабжения и канализации» *(применяет **упрощенную** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 03.12.2021 № 437-116/кс-2021:

	компонент на холодную воду (руб./куб.м.)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
ООО «Центр водоснабжения и канализации»» (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	26,62	27,45

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принят равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», поскольку остальные показатели, приведенные в формуле (48) пункта 113 Методических указаний, участвуют при расчете тарифов на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию принят на уровне тарифа на тепловую энергию, установленного для ООО «РСК «Инженерные технологии» *(применяет*

упрощенную *систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 10.11.2021 № 246-33/тэ-2021:

	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
ООО «РСК «Инженерные технологии» (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	1818,16	1931,68

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду для ООО «Центр водоснабжения и канализации» и тепловую энергию для ООО «РСК «Инженерные технологии», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
	ООО «РСК «Инженерные технологии» с.Габишево (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	26,62	27,45	1818,16	1931,68

Справочно: Платеж** за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

	Платеж за горячую воду (руб./куб.м с учетом НДС)	Рост к предыдущему периоду, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	145,35	100,0%
с 01.07.2022 по 31.12.2022	153,59	105,7%

<**> исходя из установленных компонентов и норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, равного 0,0653 Гкал/куб.м.

Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ООО «Лениногорские тепловые сети» потребителям города Лениногорск и Староиштерякского сельского поселения Лениногорского муниципального района, на 2022 год

№ тарифного дела **26/10-2021, 26/9-2021**

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось Общество с ограниченной ответственностью «Лениногорские тепловые сети» (далее - ООО «Лениногорские тепловые сети») по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения потребителей города Лениногорска и Староиштерякского сельского поселения на 2022 год.

На основании заявлений организации об установлении тарифов на горячую воду на 2022 год приказом Госкомитета от 28.04.2021 № 140/2021 «Об открытии дел об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Лениногорские тепловые сети» Лениногорского муниципального района на 2022 год и назначении уполномоченного по делам» открыты тарифные дела № 26/10-2021, 26/9-2021 о чем организация своевременно уведомлена.

Особенности установления тарифов на горячую воду определены разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2019 г. № 1549) (далее – Основы ценообразования).

Согласно пункту 88 Основ ценообразования высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (руководитель высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) или уполномоченный им орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации вправе принимать решение об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории субъекта Российской Федерации. Органы регулирования тарифов во исполнение указанного решения устанавливают однокомпонентный или двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Распоряжением Президента Республики Татарстан от 31.08.2020 № 262 органом исполнительной власти Республики Татарстан, уполномоченным на принятие решения об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, определено Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан.

Согласно приказу Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 21.11.2021 №164/о «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения Республики Татарстан на 2022 год» принято решение об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Республики Татарстан на 2022 год.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Лениногорские тепловые сети» выполнен в соответствии с разделом VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (в ред. приказа ФАС России от 08.10.2020 № 976/20, вступившего в силу 11.12.2020) (далее – Методические указания).

Организация применяет общую систему налогообложения.

1. Потребители Староиштерякского сельского поселения (тарифное дело № 26/9-2021)

Потребителями услуги горячего водоснабжения является население.

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для ООО «Лениногорские тепловые сети» компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для Лечебно-профилактического учреждения профсоюзов санаторий «Бакирово» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 27.10.2021 № 183-14/кс-2021:

	компонент на холодную воду (руб/куб.м.)	
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	20,36	21,11
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	16,97	17,59

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принят равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», поскольку остальные показатели, приведенные в формуле (48) пункта 113 Методических указаний, участвуют при расчете тарифов на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию принят на уровне тарифа на тепловую энергию, установленного для ООО «Лениногорские тепловые сети» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 23.11.2021 № 342-71/тэ-2021:

	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	2092,40	2222,99
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1743,67	1852,49

Организация применяет общую систему налогообложения.

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду для Лечебно-профилактического учреждения профсоюзов санаторий «Бакирово» и тепловую энергию для ООО «Лениногорские тепловые сети», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы предлагается принять:

Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
	Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
ООО «Лениногорские тепловые сети» (организация применяет общую систему налогообложения)				
население (тарифы указаны с учетом НДС)*	20,36	21,11	2092,40	2222,99
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	16,97	17,59	1743,67	1852,49

<*> выделяются в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж** за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

	Платеж за горячую воду (руб./куб.м с учетом НДС)	Рост к предыдущему периоду, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	162,22	100,0%
с 01.07.2022 по 31.12.2022	171,83	105,9%

<**> исходя из установленных компонентов и норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, равного 0,0678 Гкал/куб.м.

2. Потребители города Лениногорск (тарифное дело № 26/10-2021)

Потребителями услуги горячего водоснабжения являются население, бюджетные организации и прочие потребители.

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для ООО «Водоканал» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 03.12.2021 № 438-117/кс-2021:

	компонент на холодную воду (руб./куб.м)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	32,02	34,52
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	26,68	28,77

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принят равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», поскольку остальные показатели, приведенные в формуле (48) пункта 113 Методических указаний, участвуют при расчете тарифов на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию принят на уровне тарифа на тепловую энергию, установленного для ООО «Лениногорские тепловые сети» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 23.11.2021 № 342-71/кс-2021:

	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население	2092,40	2222,99

(тарифы указаны с учетом НДС)		
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1743,67	1852,49

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду для ООО «Водоканал» и тепловую энергию для ООО «Лениногорские тепловые сети», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	ООО «Лениногорские тепловые сети» (организация применяет общую систему налогообложения)				
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	32,02	34,52	2092,40	2222,99
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	26,68	28,77	1743,67	1852,49

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж** за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

	Платеж за горячую воду (руб./куб.м с учетом НДС)	Рост к предыдущему периоду, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	173,88	100,0%
с 01.07.2022 по 31.12.2022	185,24	106,5%

<**> исходя из установленных компонентов и норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, равного 0,0678 Гкал/куб.м.

Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» филиал «Менделеевский» потребителям Менделеевского муниципального района на 2022 год

№ тарифного дела **26/ 59-2021**

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось Общество с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» филиал «Менделеевский» (далее - ООО «Газпром теплоэнерго Казань» филиал «Менделеевский») по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей города Менделеевска на 2022 год.

На основании заявления организации об установлении тарифов на горячую воду на 2022 год приказом Госкомитета от 06.05.2021 № 217/2021 «Об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» Менделеевского муниципального района на 2022 год и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 26/ 59-2021, о чем организация своевременно уведомлена.

Особенности установления тарифов на горячую воду определены разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2019 г. № 1549) (далее – Основы ценообразования).

Согласно пункту 88 Основ ценообразования высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (руководитель высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) или уполномоченный им орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации вправе принимать решение об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории субъекта Российской Федерации. Органы регулирования тарифов во исполнение указанного решения устанавливают однокомпонентный или двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Распоряжением Президента Республики Татарстан от 31.08.2020 № 262 органом исполнительной власти Республики Татарстан, уполномоченным на принятие решения об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, определено Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан.

Согласно приказу Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 21.11.2021 №164/о «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения Республики Татарстан на 2022 год» принято решение об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Республики Татарстан на 2022 год.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Газпром теплоэнерго Казань» филиал «Менделеевский» выполнен в соответствии с разделом VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (в ред. приказа ФАС России от 08.10.2020 № 976/20, вступившего в силу 11.12.2020) (далее – Методические указания).

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принят равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», поскольку остальные показатели, приведенные в формуле (48) пункта 113 Методических указаний, участвуют при расчете тарифов на тепловую энергию.

Компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для ООО «Газпром теплоэнерго Казань» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 03.12.2021 № 439-118/кс-2021:

	компонент на холодную воду (руб/куб.м)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.20221 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	43,32	46,51
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	36,10	38,76

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принят равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», поскольку остальные показатели, приведенные в формуле (48) пункта 113 Методических указаний, участвуют при расчете тарифов на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию принят на уровне тарифа на тепловую энергию, установленного для ООО «Газпром теплоэнерго Казань» филиал

«Менделеевский» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 01.12.2021 № 432-89/тэ-2021:

	компонент на тепловую энергию (руб /Гкал)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	1914,25	2032,92
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1595,21	1694,10

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду и тепловую энергию для ООО «Газпром теплоэнерго Казань» филиал «Менделеевский», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	ООО «Газпром теплоэнерго Казань» филиал «Менделеевский» (организация применяет общую систему налогообложения)				
1.1	население (тарифы указаны с учетом НДС)*	43,32	46,51	1914,25	2032,92
1.2	иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	36,10	38,76	1595,21	1694,10

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж** за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

	Платеж за горячую воду (руб./куб.м с учетом НДС)	Рост к предыдущему периоду, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	173,11	100,0%
с 01.07.2022 по 31.12.2022	184,34	105,9%

<**> исходя из установленных компонентов и норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, равного 0,0678 Гкал/куб.м.

Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Лечебно-профилактическим частным учреждением профсоюзов санаторием «Шифалы Су (целебная вода) – Ижминводы» потребителям с. Ижевка Менделеевского муниципального района на 2022 год

№ тарифного дела 26/58-2021

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось Лечебно-профилактическое частное учреждение профсоюзов санаторий «Шифалы су (целебная вода) - Ижминводы» по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей села Ижевка Менделеевского муниципального района на 2022 год.

На основании заявления организации об установлении тарифов на горячую воду на 2022 год приказом Госкомитета от 06.05.2021 № 221-2021 «Об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Лечебно-профилактического частного учреждения профсоюзов санаторий «Шифалы су (целебная вода) - Ижминводы» Менделеевского муниципального района на 2022 год и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 26/58-2021, о чем организация своевременно уведомлена.

Особенности установления тарифов на горячую воду определены разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2019 г. № 1549) (далее – Основы ценообразования).

Согласно пункту 88 Основ ценообразования высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (руководитель высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) или уполномоченный им орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации вправе принимать решение об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории субъекта Российской Федерации. Органы регулирования тарифов во исполнение указанного решения устанавливают однокомпонентный или двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Распоряжением Президента Республики Татарстан от 31.08.2020 № 262 органом исполнительной власти Республики Татарстан, уполномоченным на принятие решения об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, определено Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан.

Согласно приказу Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 21.11.2021 №164/о «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения Республики Татарстан на 2022 год» принято решение об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Республики Татарстан на 2022 год.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Лечебно-профилактического частного учреждения профсоюзов санаторий «Шифалы су (целебная вода) - Ижминводы» выполнен в соответствии с разделом VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (в ред. приказа ФАС России от 08.10.2020 № 976/20, вступившего в силу 11.12.2020) (далее – Методические указания).

Потребителями услуги горячего водоснабжения является население.

Организация применяет общую систему налогообложения

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для Лечебно-профилактического частного учреждения профсоюзов санаторий «Шифалы су (целебная вода) - Ижминводы» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 03.11.2021 № 206-23/кс-2021:

	компонент на холодную воду (руб./куб.м)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	16,80	17,05
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	14,00	14,21

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принят равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», поскольку остальные показатели, приведенные в формуле (48) пункта 113 Методических указаний, участвуют при расчете тарифов на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию принят на уровне тарифа на тепловую энергию, установленного для Лечебно-профилактического частного учреждения профсоюзов санатория «Шифалы су (целебная вода) - Ижминводы» *(применяет*

общую *систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 19.11.2021 № 326-63/тэ-2021:

	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	1747,50	1855,13
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1456,25	1545,94

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду и тепловую энергию для Лечебно-профилактического частного учреждения профсоюзов санаторий «Шифалы су (целебная вода) - Ижминводы», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	Лечебно-профилактическое частное учреждение профсоюзов санаторий «Шифалы су (целебная вода) - Ижминводы» (организация применяет общую систему налогообложения)				
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	16,80	17,05	1747,50	1855,13
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	14,00	14,21	1456,25	1545,94

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж** за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

	Платеж за горячую воду (руб./куб.м с учетом НДС)	Рост к предыдущему периоду, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	135,28	100,0%
с 01.07.2022 по 31.12.2022	142,83	105,6%

<**> исходя из установленных компонентов и норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, равного 0,0678 Гкал/куб.м.

Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ООО «Управляющая компания «Индустриальный парк – Сервис» потребителям п.г.т. Камские Поляны Нижнекамского муниципального района на 2022 год

№ тарифного дела **26/37-2021**

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Индустриальный парк-Сервис» (далее - ООО «Управляющая компания «Индустриальный парк-Сервис») по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей п.г.т. Камские Поляны на 2022 год.

На основании заявления организации об установлении тарифов на горячую воду на 2022 год приказом Госкомитета от 05.05.2021 № 184/2021 «Об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Индустриальный парк – сервис» Нижнекамского муниципального района на 2022 год и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 26/37-2021, о чем организация своевременно уведомлена.

Особенности установления тарифов на горячую воду определены разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2019 г. № 1549) (далее – Основы ценообразования).

Согласно пункту 88 Основ ценообразования высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (руководитель высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) или уполномоченный им орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации вправе принимать решение об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории субъекта Российской Федерации. Органы регулирования тарифов во исполнение указанного решения устанавливают однокомпонентный или двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Распоряжением Президента Республики Татарстан от 31.08.2020 № 262 органом исполнительной власти Республики Татарстан, уполномоченным на принятие решения об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, определено Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан.

Согласно приказу Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 21.11.2021 №164/о «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения Республики Татарстан на 2022 год» принято решение об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Республики Татарстан на 2022 год.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Управляющая компания «Индустриальный парк-Сервис» выполнен в соответствии с разделом VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания).

Потребителями услуги горячего водоснабжения являются население, бюджетные организации и прочие потребители.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для МКП «Водоканал» *(применяет **упрощенную** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 03.12.2021 № 442-121/кс-2021:

	компонент на холодную воду (руб/куб.м)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
МКП «Водоканал» (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	46,70	49,26

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Компонент на тепловую энергию принят на уровне тарифа на тепловую энергию, установленного для ООО «Управляющая компания «Индустриальный парк-Сервис» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 26.11.2021 № 392-83/тэ-2021:

	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	1621,00	1770,12

иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1350,83	1475,10

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду для МКП «Водоканал» и тепловую энергию для ООО «Управляющая компания «Индустриальный парк-Сервис», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	ООО «Управляющая компания «Индустриальный парк-Сервис» (организация применяет общую систему налогообложения)				
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	56,04	59,11	1621,00	1770,12
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	46,70	49,26	1350,83	1475,10

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж** за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

	Платеж за горячую воду (руб./куб.м с учетом НДС)	Рост/снижение к предыдущему периоду, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	165,94	100,0%
с 01.07.2022 по 31.12.2022	179,12	107,9%

<**> исходя из установленных компонентов и норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, равного 0,0678 Гкал/куб.м.

Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую МУП «Пестречинские коммунальные сети» потребителям Пестречинского муниципального района, на 2022 год

№ тарифного дела 26/48-2021

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось Муниципальное унитарное предприятие «Пестречинские коммунальные сети» (далее – МУП «Пестречинские коммунальные сети») по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей села Пестрецы Пестречинского муниципального района на 2022 год.

На основании заявления организации об установлении тарифов на горячую воду на 2022 год приказом Госкомитета от 07.05.2021 № 210/2021 «Об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Муниципального унитарного предприятия «Пестречинские коммунальные сети» Пестречинского муниципального района на 2022 год и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 26/48-2021, о чем организация своевременно уведомлена.

Особенности установления тарифов на горячую воду определены разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2019 г. № 1549) (далее – Основы ценообразования).

Согласно пункту 88 Основ ценообразования высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (руководитель высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) или уполномоченный им орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации вправе принимать решение об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории субъекта Российской Федерации. Органы регулирования тарифов во исполнение указанного решения устанавливают однокомпонентный или двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Распоряжением Президента Республики Татарстан от 31.08.2020 № 262 органом исполнительной власти Республики Татарстан, уполномоченным на принятие решения об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, определено Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан.

Согласно приказу Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 21.11.2021 №164/о «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения Республики Татарстан на 2022 год» принято решение об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Республики Татарстан на 2022 год.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУП «Пестречинские коммунальные сети» выполнен в соответствии с разделом VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания).

Потребителями услуги горячего водоснабжения являются бюджетные организации.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для МУП «Пестречинские коммунальные сети» *(применяет **упрощенную** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 10.12.2021 № 505-163/кс-2021:

	компонент на холодную воду (руб/куб.м.)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
МУП «Пестречинские коммунальные сети» (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	24,17	25,11

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Компонент на тепловую энергию принят на уровне тарифа на тепловую энергию, установленного для МУП «Пестречинские коммунальные сети» *(применяет **упрощенную** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 10.11.2021 № 241-28/тэ-2021:

	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)

	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
МУП «Пестречинские коммунальные сети» (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	1729,01	1809.31

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду и тепловую энергию для МУП «Пестречинские коммунальные сети», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	МУП «Пестречинские коммунальные сети» (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	24,17	25,11	1729,01	1809,31

Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «Тетюшское предприятие тепловых сетей» потребителям Тетюшского муниципального района, на 2022 год

№ тарифного дела **26/43-2021**

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось Акционерное общество «Тетюшское предприятие тепловых сетей» (далее - АО «Тетюшское предприятие тепловых сетей») по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей города Тетюши на 2022 год.

На основании заявления организации об установлении тарифов на горячую воду на 2022 год приказом Госкомитета от 05.05.2021 № 196/2021 «Об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Тетюшское предприятие тепловых сетей» Тетюшского муниципального района на 2022 год и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 26/43-2021, о чем организация своевременно уведомлена.

Особенности установления тарифов на горячую воду определены разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2019 г. № 1549) (далее – Основы ценообразования).

Согласно пункту 88 Основ ценообразования высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (руководитель высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) или уполномоченный им орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации вправе принимать решение об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории субъекта Российской Федерации. Органы регулирования тарифов во исполнение указанного решения устанавливают однокомпонентный или двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Распоряжением Президента Республики Татарстан от 31.08.2020 № 262 органом исполнительной власти Республики Татарстан, уполномоченным на принятие решения об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, определено Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан.

Согласно приказу Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 21.11.2021 №164/о «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего

водоснабжения Республики Татарстан на 2022 год» принято решение об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Республики Татарстан на 2022 год.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для АО «Тетюшское предприятие тепловых сетей» выполнен в соответствии с разделом VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания).

Потребителями услуги горячего водоснабжения являются бюджетные организации.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для АО «Тетюши-Водоканал» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 17.11.2021 № 297-54/кс-2021:

	компонент на холодную воду (руб./куб.м)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	41,23	42,42

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принят равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», поскольку остальные показатели, приведенные в формуле (48) пункта 113 Методических указаний, участвуют при расчете тарифов на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию принят на уровне тарифа на тепловую энергию, установленного для АО «Тетюшское предприятие тепловых сетей» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 12.11.2022 № 256-43/тэ-2021:

	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1874,66	1959,85

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг,

анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду для АО «Тетюши-Водоканал» и тепловую энергию для АО «Тетюшское предприятие тепловых сетей», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	АО «Тетюшское предприятие тепловых сетей» (организация применяет общую систему налогообложения)				
1.1	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	41,23	42,42	1874,66	1959,85

Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Открытым акционерным обществом «Чистопольское предприятие тепловых сетей» потребителям Чистопольского муниципального района на 2022 год

№ тарифного дела **26/64-2021**

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось Открытое акционерное общество «Чистопольское предприятие тепловых сетей» (далее - ОАО «Чистопольское предприятие тепловых сетей») по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей города Чистополя на 2022 год.

На основании заявления организации об установлении тарифов на горячую воду на 2022 год приказом Госкомитета от 06.05.2021 № 214/2021 «Об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Открытого акционерного общества «Чистопольское предприятие тепловых сетей» Чистопольского муниципального района на 2022 год и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 26/64-2021, о чем организация своевременно уведомлена.

Особенности установления тарифов на горячую воду определены разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2019 г. № 1549) (далее – Основы ценообразования).

Согласно пункту 88 Основ ценообразования высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (руководитель высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) или уполномоченный им орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации вправе принимать решение об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории субъекта Российской Федерации. Органы регулирования тарифов во исполнение указанного решения устанавливают однокомпонентный или двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Распоряжением Президента Республики Татарстан от 31.08.2020 № 262 органом исполнительной власти Республики Татарстан, уполномоченным на принятие решения об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, определено Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан.

Согласно приказу Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 21.11.2021 №164/о «Об

установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения Республики Татарстан на 2022 год» принято решение об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Республики Татарстан на 2022 год.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ОАО «Чистопольское предприятие тепловых сетей» выполнен в соответствии с разделом VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания).

Потребителями услуги горячего водоснабжения являются население, бюджетные организации и прочие потребители.

Организация применяет общую систему налогообложения

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для АО «Чистополь – Водоканал» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 08.12.2021 № 475-142/кс-2021:

	компонент на холодную воду (руб./куб.м)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2021 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	32,11	34,43
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	26,76	28,69

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Компонент на тепловую энергию принят на уровне тарифа на тепловую энергию, установленного для ОАО «Чистопольское предприятие тепловых сетей» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 23.11.2021 № 344-73/тэ-2021:

	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	2160,29	2293,19
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1800,24	1910,99

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду для АО «Чистополь – Водоканал» и тепловую энергию для ОАО «Чистопольское предприятие тепловых сетей», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	ОАО «Чистопольское предприятие тепловых сетей» (организация применяет общую систему налогообложения)				
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	32,11	34,43	2160,29	2293,19
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	26,76	28,69	1800,24	1910,99

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж** за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

	Платеж за горячую воду (руб./куб.м с учетом НДС)	Рост/снижение к предыдущему периоду, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	178,58	100,0%
с 01.07.2022 по 31.12.2022	189,91	106,3%

<**> исходя из установленных компонентов и норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, равного 0,0678 Гкал/куб.м.

Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую ООО Производственно-коммерческая фирма «Восток-Энерго» потребителям Чистопольского муниципального района, на 2022 год

№ тарифного дела 26/86-2021

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось Общество с ограниченной ответственностью Производственно-коммерческая фирма «Восток-Энерго» (далее – ООО ПКФ «Восток-Энерго») по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей города Чистополя на 2021 год.

На основании заявления организации об установлении тарифов на горячую воду на 2022 год приказом Госкомитета от 15.05.2021 № 26/64-2021 «Об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью Производственно-коммерческой фирмы «Восток-Энерго» Чистопольского муниципального района на 2022 год и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 26/86-2021, о чем организация своевременно уведомлена.

Особенности установления тарифов на горячую воду определены разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2019 г. № 1549) (далее – Основы ценообразования).

Согласно пункту 88 Основ ценообразования высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (руководитель высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) или уполномоченный им орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации вправе принимать решение об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории субъекта Российской Федерации. Органы регулирования тарифов во исполнение указанного решения устанавливают однокомпонентный или двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Распоряжением Президента Республики Татарстан от 31.08.2020 № 262 органом исполнительной власти Республики Татарстан, уполномоченным на принятие решения об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, определено Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан.

Согласно приказу Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 21.11.2021 №164/о «Об

установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения Республики Татарстан на 2022 год» принято решение об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Республики Татарстан на 2022 год.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО ПКФ «Восток-Энерго» выполнен в соответствии с разделом VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания).

Потребителями услуги горячего водоснабжения являются население, бюджетные организации и прочие потребители.

Организация применяет общую систему налогообложения

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для ООО ПКФ «Восток-Энерго» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 01.12.2021 № 420-108/кс-2021:

	компонент на холодную воду (руб./куб.м)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	27,60	28,56
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	23,00	23,80

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Компонент на тепловую энергию принят на уровне тарифа на тепловую энергию, установленного для ООО ПКФ «Восток-Энерго» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 19.11.2021 № 322-59/тэ-2021:

	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	2033,29	2158,30
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1694,41	1798,58

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду и тепловую энергию для ООО ПКФ «Восток-Энерго», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	ООО ПКФ «Восток-Энерго» (организация применяет общую систему налогообложения)				
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	27,60	28,56	2033,29	2158,30
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	23,00	23,80	1694,41	1798,58

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж** за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

	Платеж за горячую воду (руб./куб.м с учетом НДС)	Рост/снижение к предыдущему периоду, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	165,46	100,0%
с 01.07.2022 по 31.12.2022	174,89	105,7%

<**> исходя из установленных компонентов и норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, равного 0,0678 Гкал/куб.м.

Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую АО «Казэнерго» потребителям города Казани на 2022 год

№ тарифного дела **26/70-2021**

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось АО «Казэнерго» по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей города Казани на 2022 год.

На основании заявления организации об установлении тарифов на горячую воду на 2022 год приказом Госкомитета от 08.05.2021 № 232/2021 «Об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Казэнерго» муниципального образования «город Казань» на 2022 год и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 26/70-2021, о чем организация своевременно уведомлена.

Особенности установления тарифов на горячую воду определены разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2019 г. № 1549) (далее – Основы ценообразования).

Согласно пункту 88 Основ ценообразования высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (руководитель высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) или уполномоченный им орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации вправе принимать решение об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории субъекта Российской Федерации. Органы регулирования тарифов во исполнение указанного решения устанавливают однокомпонентный или двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Распоряжением Президента Республики Татарстан от 31.08.2020 № 262 органом исполнительной власти Республики Татарстан, уполномоченным на принятие решения об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, определено Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан.

Согласно приказу Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 21.11.2021 №164/о «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения Республики Татарстан на 2022 год» принято решение об

установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Республики Татарстан на 2022 год.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для АО «Казэнерго» выполнен в соответствии с разделом VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (в ред. приказа ФАС России от 08.10.2020 № 976/20, вступившего в силу 11.12.2020) (далее – Методические указания).

Потребителями услуги горячего водоснабжения являются население, бюджетные организации и прочие потребители.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для МУП «Водоканал» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 10.12.2021 № 510-168/кс-2021:

	компонент на холодную воду (руб./куб.м.)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	22,37	24,80
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	18,64	20,67

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принят равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», поскольку остальные показатели, приведенные в формуле (48) пункта 113 Методических указаний, участвуют при расчете тарифов на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию принят на уровне тарифа на тепловую энергию, установленного для АО «Казэнерго» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 10.12.2021 № 480-100/тэ-2021:

	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	1922,76	2041,97
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1602,30	1701,64

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду для МУП «Водоканал» и тепловую энергию для АО «Казэнерго», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	АО «Казэнерго» (организация применяет общую систему налогообложения)				
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	22,37	24,80	1922,76	2041,97
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	18,64	20,67	1602,30	1701,64

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж** за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

	Платеж за горячую воду (руб./куб.м с учетом НДС)	Рост к предыдущему периоду, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	152,73	100,0%
с 01.07.2022 по 31.12.2022	163,25	106,9%

<**> исходя из установленных компонентов и норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, равного 0,0678 Гкал/куб.м.

Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ООО «Казанский молочный комбинат» потребителям муниципального образования «город Казань», на 2022 год

№ тарифного дела **26/28-2021**

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось Общество с ограниченной ответственностью «Казанский молочный комбинат» (далее – ООО «Казанский молочный комбинат») по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для города Казани на 2022 год.

На основании заявления организации об установлении тарифов на горячую воду на 2022 год приказом Госкомитета от 08.05.2021 № 234/2021 «Об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Казанский молочный комбинат» муниципального образования «город Казань» на 2022 год и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 26/28-2021, о чем организация своевременно уведомлена.

Особенности установления тарифов на горячую воду определены разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2019 г. № 1549) (далее – Основы ценообразования).

Согласно пункту 88 Основ ценообразования высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (руководитель высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) или уполномоченный им орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации вправе принимать решение об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории субъекта Российской Федерации. Органы регулирования тарифов во исполнение указанного решения устанавливают однокомпонентный или двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Распоряжением Президента Республики Татарстан от 31.08.2020 № 262 органом исполнительной власти Республики Татарстан, уполномоченным на принятие решения об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, определено Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан.

Согласно приказу Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 21.11.2021 №164/о «Об

установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения Республики Татарстан на 2022 год» принято решение об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Республики Татарстан на 2022 год.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Казанский молочный комбинат» выполнен в соответствии с разделом VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (в ред. приказа ФАС России от 08.10.2020 № 976/20, вступившего в силу 11.12.2020) (далее – Методические указания).

Потребителями услуги горячего водоснабжения являются население и прочие потребители.

Организация применяет общую систему налогообложения

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для МУП «Водоканал» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 10.12.2021 № 510-168/кс-2021:

	компонент на холодную воду (руб./куб.м.)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	22,37	24,80
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	18,64	20,67

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принят равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», поскольку остальные показатели, приведенные в формуле (48) пункта 113 Методических указаний, участвуют при расчете тарифов на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию принят на уровне тарифа на тепловую энергию, установленного для ООО «Казанский молочный комбинат» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 05.11.2020 № 154-11/тэ-2020:

	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	1600,93	1698,58

иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1334,11	1415,48

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду для МУП «Водоканал» и тепловую энергию для ООО «Казанский молочный комбинат», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	ООО «Казанский молочный комбинат» (организация применяет общую систему налогообложения)				
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	22,37	24,80	1600,93	1698,58
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	18,64	20,67	1334,11	1415,48

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж** за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

	Платеж за горячую воду (руб./куб.м с учетом НДС)	Рост к предыдущему периоду, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	130,91	100,0%
с 01.07.2022 по 31.12.2022	139,96	106,9%

<**> исходя из установленных компонентов и норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, равного 0,0678 Гкал/куб.м.

Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Казанским территориальным участком Горьковской Дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» потребителям города Казани, на 2022 год

№ тарифного дела: 26/66-2021

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения Казанский территориальный участок Горьковской Дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» для потребителей города Казани на 2022 год.

На основании заявления организации об установлении тарифов на горячую воду на 2022 год приказом Госкомитета от 15.05.2021 № 308/2021 «Об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Казанского территориального участка Горьковской дирекции по тепловодоснабжению – филиала Открытого акционерного общества «РЖД» муниципального образования «город Казань» на 2022 год и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 26/66-2021, о чем организация своевременно уведомлена.

Особенности установления тарифов на горячую воду определены разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2019 г. № 1549) (далее – Основы ценообразования).

Согласно пункту 88 Основ ценообразования высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (руководитель высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) или уполномоченный им орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации вправе принимать решение об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории субъекта Российской Федерации. Органы регулирования тарифов во исполнение указанного решения устанавливают однокомпонентный или двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Распоряжением Президента Республики Татарстан от 31.08.2020 № 262 органом исполнительной власти Республики Татарстан, уполномоченным на принятие решения об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, определено Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан.

Согласно приказу Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 21.11.2021 №164/о «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения Республики Татарстан на 2022 год» принято решение об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Республики Татарстан на 2022 год.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Казанского территориального участка Горьковской Дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» выполнен в соответствии с разделом VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания).

Потребителями услуги горячего водоснабжения являются население, бюджетные организации и прочие потребители.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для МУП «Водоканал» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 10.12.2021 № 510-168/кс-2021:

	компонент на холодную воду (руб./куб.м.)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	22,37	24,80
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	18,64	20,67

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Компонент на тепловую энергию принят на уровне тарифа на тепловую энергию, установленного для Казанского территориального участка Горьковской Дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной

дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 17.11.2021 № 306-55/тэ-2021:

	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	1569,26	1666,44
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1307,72	1388,70

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду для МУП «Водоканал» и тепловую энергию для Казанского территориального участка Горьковской Дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	Казанский территориальный участок Горьковской Дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала				

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
	ОАО «РЖД» (организация применяет общую систему налогообложения)				
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	22,37	24,80	1569,26	1666,44
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	18,64	20,67	1307,72	1388,70

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж** за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

	Платеж за горячую воду (руб./куб.м с учетом НДС)	Рост к предыдущему периоду, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	128,77	100,0%
с 01.07.2022 по 31.12.2022	137,78	107,0%

<**> исходя из установленных компонентов и норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, равного 0,0678 Гкал/куб.м.

Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Акционерным обществом «Научно-исследовательский институт по нефтепромысловой химии» потребителям муниципального образования «город Казань», на 2022 год

№ тарифного дела **26/50-2021**

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось Акционерное общество «Научно-исследовательский институт по нефтепромысловой химии» (далее – АО «НИИнефтепромхим») по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей города Казани на 2022 год.

На основании заявления организации об установлении тарифов на горячую воду на 2022 год приказом Госкомитета от 05.05.2020 № 197/2021 «Об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Научно-исследовательский институт по нефтепромысловой химии» муниципального образования «город Казань» на 2022 год и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 26/50-2021, о чем организация своевременно уведомлена.

Особенности установления тарифов на горячую воду определены разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2019 г. № 1549) (далее – Основы ценообразования).

Согласно пункту 88 Основ ценообразования высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (руководитель высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) или уполномоченный им орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации вправе принимать решение об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории субъекта Российской Федерации. Органы регулирования тарифов во исполнение указанного решения устанавливают однокомпонентный или двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Распоряжением Президента Республики Татарстан от 31.08.2020 № 262 органом исполнительной власти Республики Татарстан, уполномоченным на принятие решения об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, определено Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан.

Согласно приказу Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 21.11.2021 №164/о «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего

водоснабжения Республики Татарстан на 2022 год» принято решение об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Республики Татарстан на 2022 год.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для АО «НИИнефтепромхим» выполнен в соответствии с разделом VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания).

Потребителями услуги горячего водоснабжения являются прочие потребители.

Организация применяет общую систему налогообложения

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для МУП «Водоканал» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 10.12.2021 № 510-168/кс-2021:

	компонент на холодную воду (руб./куб.м.)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	18,64	20,67

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 (далее – Основы ценообразования) с 01.01.2019 года производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя с использованием источника тепловой энергии, установленная мощность которого составляет менее 10 Гкал/ч и (или) осуществление поставки теплоснабжающей организации потребителю тепловой энергии в объеме менее 50 000 Гкал данные цены (тарифы) не подлежат государственному регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя.

Таким образом, для АО «НИИнефтепромхим», дата отмены тарифного регулирования определена Правительством Российской Федерации с 01.01.2019 (постановление Правительства Российской Федерации от 08.02.2018 №126).

Учитывая изложенное, **Компонент на тепловую энергию определяется по соглашению сторон** согласно пункту 5(5) Основ ценообразования.

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду для МУП «Водоканал», учитываемую в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	АО «НИИнефтепромхим» (организация применяет общую систему налогообложения)				
	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)*	18,64	20,67	-	-

-* Компонент на тепловую энергию определяется по соглашению сторон согласно п 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075

Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ООО «Карсар» потребителям муниципального образования «город Казань», на 2022 год

№ тарифного дела **26/17-2021**

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось Общество с ограниченной ответственностью «Карсар» (далее – ООО «Карсар») по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей города Казани на 2022 год

На основании заявления организации об установлении тарифов на горячую воду на 2022 год приказом Госкомитета от 29.04.2021 № 167/2021 «Об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Карсар» муниципального образования «город Казань» на 2022 год и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 26/17-2021, о чем организация своевременно уведомлена.

Особенности установления тарифов на горячую воду определены разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2019 г. № 1549) (далее – Основы ценообразования).

Согласно пункту 88 Основ ценообразования высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (руководитель высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) или уполномоченный им орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации вправе принимать решение об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории субъекта Российской Федерации. Органы регулирования тарифов во исполнение указанного решения устанавливают однокомпонентный или двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Распоряжением Президента Республики Татарстан от 31.08.2020 № 262 органом исполнительной власти Республики Татарстан, уполномоченным на принятие решения об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, определено Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан.

Согласно приказу Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 21.11.2021 №164/о «Об

установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения Республики Татарстан на 2022 год» принято решение об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Республики Татарстан на 2022 год.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Карсар» выполнен в соответствии с разделом VIII.III. Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания).

Потребителями услуги горячего водоснабжения является население.

Организация применяет общую систему налогообложения

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для ООО «Карсар» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 27.10.2021 № 181-12/кс-2021:

	компонент на холодную воду (руб./куб.м.)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	57,95	58,67
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	48,29	48,89

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Компонент на тепловую энергию принят на уровне тарифа на тепловую энергию, установленного для ООО «Карсар» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 03.11.2021 № 197-24/тэ-2021:

	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.01.20222 по 30.06.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	1763,02	1829,23
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1469,18	1524,36

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду и тепловую энергию для ООО «Карсар», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	ООО «Карсар» (организация применяет общую систему налогообложения)				
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	57,95	58,67	1763,02	1829,23
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	48,29	48,89	1469,18	1524,36

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж** за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

	Платеж за горячую воду (руб./куб.м с учетом НДС)	Рост к предыдущему периоду, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	177,48	100,0%
с 01.07.2022 по 31.12.2022	182,69	102,9%

<**> исходя из установленных компонентов и норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, равного 0,0678 Гкал/куб.м.

Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО Холдинговая компания « Татнефтепродукт» для филиала «Казаньнефтепродукт» потребителям муниципального образования «город Казань», на 2022 год

№ тарифного дела **26/88-2021**

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось Акционерное общество Холдинговая компания «Татнефтепродукт» для филиала «Казаньнефтепродукт» (далее - АО ХК «Татнефтепродукт» - филиал «Казаньнефтепродукт») по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей города Казани на 2022 год.

На основании заявления организации об установлении тарифов на горячую воду на 2022 год приказом Госкомитета от 15.05.2021 № 306/2021 «Об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для филиала «Казаньнефтепродукт» Акционерного общества Холдинговой компании «Татнефтепродукт» муниципального образования «город Казань» на 2022 год и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 26/88-2021, о чем организация своевременно уведомлена.

Особенности установления тарифов на горячую воду определены разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2019 г. № 1549) (далее – Основы ценообразования).

Согласно пункту 88 Основ ценообразования высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (руководитель высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) или уполномоченный им орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации вправе принимать решение об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории субъекта Российской Федерации. Органы регулирования тарифов во исполнение указанного решения устанавливают однокомпонентный или двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Распоряжением Президента Республики Татарстан от 31.08.2020 № 262 органом исполнительной власти Республики Татарстан, уполномоченным на принятие решения об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, определено Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан.

Согласно приказу Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 21.11.2021 №164/о «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения Республики Татарстан на 2022 год» принято решение об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Республики Татарстан на 2022 год.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для АО ХК «Татнефтепродукт» - филиал «Казаньнефтепродукт» выполнен в соответствии с разделом VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (в ред. приказа ФАС России от 08.10.2020 № 976/20, вступившего в силу 11.12.2020) (далее – Методические указания).

Потребителями услуги горячего водоснабжения являются население, бюджетные организации и прочие потребители.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для МУП «Водоканал» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 10.12.2021 № 510-168/кс-2021:

	компонент на холодную воду (руб./куб.м.)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	22,37	24,80
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	18,64	20,67

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принят равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», поскольку остальные показатели, приведенные в формуле (48) пункта 113 Методических указаний, участвуют при расчете тарифов на тепловую энергию.

Таким образом, компонент на тепловую энергию принят на уровне тарифа на тепловую энергию, установленного для АО ХК «Татнефтепродукт» - филиал «Казаньнефтепродукт» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 10.11.2021 № 251-38/тэ-2021:

	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	1852,51	1948,51
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1543,76	1623,76

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду для МУП «Водоканал» и тепловую энергию для АО ХК «Татнефтепродукт» - филиал «Казаньнефтепродукт», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	АО ХК «Татнефтепродукт» - филиала «Казаньнефтепродукт» (организация применяет общую систему налогообложения)				
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	22,37	24,80	1852,51	1948,51
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	18,64	20,67	1543,76	1623,76

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж** за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

	Платеж за горячую воду (руб./куб.м с учетом НДС)	Рост к предыдущему периоду, %

с 01.01.2022 по 30.06.2022	147,97	100,0%
с 01.07.2022 по 31.12.2022	156,91	106,0%

<**> исходя из установленных компонентов и норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, равного 0,0678 Гкал/куб.м.

Лист согласования к документу № 56.2-ПР от 16.12.2021
Инициатор согласования: Солдатова Л.В. Начальник отдела организации контроля и сопровождения принятия тарифных решений
Согласование инициировано: 22.12.2021 20:29

Лист согласования Тип согласования: **смешанное**

N°	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
Тип согласования: **параллельное**				
1	Солдатова Л.В.		Согласовано 22.12.2021 - 20:29	-
2	Белалеева Н.Р.		Перенаправлено 23.12.2021 - 08:19	-
	Перенаправление(параллельное)			
	Казачкина Н.А.		Согласовано 23.12.2021 - 08:40	-
	Фарисова Г.А.		Согласовано 23.12.2021 - 11:14	-
2.1	Белалеева Н.Р.		Согласовано 23.12.2021 - 11:59	-
3	Кубашева Э.Э.		Согласовано 23.12.2021 - 07:35	-
4	Яруллина Р.И.		Согласовано 23.12.2021 - 07:44	-
5	Афанасьев А.И.		Согласовано 23.12.2021 - 09:49	-
6	Гайфуллин Р.Э.		Согласовано 23.12.2021 - 10:02	-
7	Царева Н.В.		Согласовано 23.12.2021 - 08:26	-
Тип согласования: **параллельное**				
8	Борисова Л.П.		Согласовано 23.12.2021 - 13:35	-
Тип согласования: **последовательное**				

9	Павлов С.В.		Подписано 23.12.2021 - 14:43	-