ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН ПО ТАРИФАМ

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ ТАРИФЛАР БУЕНЧА ДӘҮЛӘТ КОМИТЕТЫ

16.12.2016 г. Казань **№ 41-ПР**

УТВЕРЖДАЮ
Председатель
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
М.Р.Зарипов

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

Присутствовали:
председательствующий:
Зарипов М.Р., председатель Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

члены Правления:
Борисова Л.П., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;
Садыкова Э.Д., начальник юридического отдела;
Симкачев Д.А., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;
Хабибуллина Л.В., начальник управления регулирования организаций коммунальной сферы – начальник отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации ТБО;
Шарафутдинова О.А., начальник отдела организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений;
Штром А.Л., первый заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;
Зубова Н.Д., представитель Ассоциации «Некоммерческое Партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной

Документ создан в электронной форме. № согл-5212429-1 от 09.01.2017. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 1 из 323. Страница создана: 09.01.2017 10:43

торговли электрической энергией и мощностью» (по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики);

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Биктимирова А.С., ведущий консультант отдела регулирования тарифов на тепловую энергию в комбинированной выработке;

Ермолаева С.Ю., ведущий консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Мартынова Е.В., начальник отдела регулирования тарифов теплоснабжающих организаций;

Насибуллина И.И., ведущий консультант отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации ТБО;

Русских Д.А., начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Селистровкая Т.А., ведущий специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Устинова И.А., заместитель начальника отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации ТБО;

Чуклина Т.Н., заместитель начальника отдела регулирования тарифов на тепловую энергию в комбинированной выработке;

Шайхутдинова Ю.Э., начальник отдела технического аудита и инвестиционных программ;

от АО «Татэнергосбыт»:

Сулейманов Р.Х., директор;

Гимазетдинова И.Р., заместитель директора по экономике и финансам;

Грачева Е.Ю., начальник отдела реализации электрической энергии;

Мухутдинова Э.Х., начальник отдела ценообразования, планирования и экономического анализа;

от ООО «РСК»:

Идиатуллин Р.З., генеральный директор;

Сабиров Б.Ф., заместитель генерального директора по экономике и финансам;

Бариев Р.Р., начальник ПЭО;

Ефремова С.И., экономист;

от ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»:

Пузырьков К.Ю., генеральный директор;

Гумеров М.Р., заместитель генерального директора по финансам;

Ахметзянов И.Г., начальник ФЭО;

от ОАО « ТГК-16»:

Гильмутдинова Д.Г., заместитель Генерального директора по экономике и финансам;

Дорофеева Е.В., начальник ОТПиП;
Муртазин А.И., начальник ремонт службы;

от АО «Татэнерго»:
Сабирзянов А.Я., первый заместитель генерального директора – директор по экономике и финансам;
Мирсияпов Р.Р., заместитель генерального директора по реализации тепловой энергии;
Булатов Р.Ф., заместитель генерального директора по корпоративной политике;
Борисова Т.Е., начальник ПЭУ;
Коломенскова М.А., начальник ПЭО;

от Исполнительного комитета г.Набережные Челны:
Романова А.Р., заместитель начальника управления.

Повестка дня:
1. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2017 год
Выступающий – Д.А.Русских

2. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии акционерного общества «Татэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Татарстан, на 2017 год
Выступающий – Д.А.Русских

3. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии акционерного общества «Оборонэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Татарстан, на 2017 год
Выступающий – Д.А.Русских

4. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2017 год
(***Зеленодольский м.р.:*** *ООО «Управляющая компания» Осиново»,* ***г.Казань:*** *ООО «РСК»)*
Выступающий – И.А.Устинова

5. Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2017 - 2019 годы
Выступающий – И.И.Насибуллина

6. О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый ООО «Нижнекамская ТЭЦ» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2015 г № 5-28/тэ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый ООО «Нижнекамская ТЭЦ» потребителям, другим теплоснабжающим организациям»

Выступающий – А.С.Биктимирова

7. О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый открытым акционерным обществом «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016-2018 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 № 5-43/тэ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый открытым акционерным обществом «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016-2018 годы»

Выступающий – А.С.Биктимирова

8. О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый ОАО «Генерирующая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям,установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 24.11.2015 г № 5-35/тэ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый ОАО «Генерирующая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016-2018 годы»

Выступающий – Т.Н.Чуклина

9. О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «РСК», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 № 5-48/тэ «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «РСК», на 2016-2018 годы»

Выступающий – Т.Н.Чуклина

10. О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии открытого акционерного общества «ТГК-16» 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 30.11.2015 № 5-44/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии

открытого акционерного общества «ТГК-16» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, на 2016-2018 годы»

Выступающий – А.С.Биктимирова

11. О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «ТГК-16» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 №5-50/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «ТГК-16» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2016-2018 годы»

Выступающий – А.С.Биктимирова

12. О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 №5-49/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016-2018 годы»

Выступающий – Т.Н.Чуклина

13. О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Генерирующая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 № 5-47/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Генерирующая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016-2018 годы»

Выступающий – Т.Н.Чуклина

14. О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Генерирующая компания» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 № 5-46/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Генерирующая компания» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2016 – 2018 годы»

Выступающий – Т.Н.Чуклина

15. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2017 год *(**Верхнеуслонский м.р.** АО «Республиканское производственное объединение «Таткоммунэнерго», **г.Н.Челны**: ОАО «Набережночелнинский хладокомбинат «Челны Холод», **Нижнекамский м.р.:** ООО «Энергошинсервис»)*

Выступающий – Е.В.Мартынова

16. О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 № 5-51/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы»

*(**Бавлинский м.р.:** ООО «Газпром теплоэнерго Казань» филиал «Бавлинский»; **Елабужский м.р.:** АО «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»; **Нижнекамский м.р.:** Акционерное общество «ТАНЕКО», ПАО «Нижнекамскнефтехим»)*

Выступающий – Е.В.Мартынова

17. О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 № 5-52/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016-2018 годы»

*(**Менделеевский м.р.:** ООО «Газпром теплоэнерго Казань» филиал «Менделеевский», **г.Казань:** ПАО «Казаньоргсинтез»)*

Выступающий – Е.В.Мартынова

18. О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Открытым акционерным обществом «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 № 5-56/тэ «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Открытым акционерным обществом «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство», на 2016-2018 годы»

Выступающий – Е.В.Мартынова

19. О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 № 5-57/тэ «Об установлении

тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы»

(***Нижнекамский м.р.:*** *АО «ТАНЕКО», ПАО «Нижнекамскнефтехим»;* ***г.Казань:*** *ПАО «Казаньоргсинтез»)*

Выступающий – Е.В.Мартынова

20. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый Обществом с ограниченной ответственностью «Энергошинсервис» потребителям, на 2017 год

Выступающий – Е.В.Мартынова

21. Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», на 2017 год

Выступающий – Е.В.Мартынова

22. Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями, на 2017-2019 годы

(г.Казань: ООО «РСУ», ООО «Энерготранзит», АО «Казэнерго»)

Выступающий – Е.В.Мартынова

23. Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2017 год

Выступающий – И.А.Устинова

24. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения на 2017 год

Выступающий – И.А.Устинова

25. Об установлении тарифов на тепловую энергию на 2017 год для АО «Осиновские инженерные сети»

Выступающий – Е.В.Мартынова

1.Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2017 год» (экспертное заключение 1 прилагается).

Выступили:

Зубова Н.Д. согласно директиве Ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против» принятия решения, так как форма проекта решения не соответствует приложению №14 к форме принятия решения, утвержденному приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э (категории, приравненные к населению, предлагается дифференцировать по территориальному признаку – город и село).

Штром А.Л. пояснил, что согласно Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, введена дифференциация категорий населения город – село, проживающих в домах, оборудованных электроплитами – не оборудованных электроплитами и приравненные к населению. В целях обеспечения единого подхода в тарифообразовании, для потребителей, приравненных к населению, применена дифференциация, аналогичная дифференциации категорий населения.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2017 год».

Форма голосования открытая:
«за» – 7 членов Правления;
«против» – 1 член Правления по вопросам электроэнергетики (Зубова Н.Д.);
«воздержались» – 0.

Решили:

1. Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан с календарной разбивкой согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

2.Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии акционерного общества «Татэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Татарстан, на 2017 год» (экспертное заключение 2 прилагается).

Выступили:

Зубова Н.Д. согласно директиве Ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против» принятия решения, так как:

1) согласно п. 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, экспертное

заключение должно, в том числе, содержать: оценку финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность; анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования; анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов. В представленном экспертном заключении указанная информация отсутствует;

Штром А.Л. ответил, что п. 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, указано из каких разделов должно состоять экспертное заключение. Все разделы в заключении Госкомитета присутствуют и содержат выводы эксперта – оценку финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность; анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования; анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

2) не представлены расчеты в формате приложений к Методическим указаниям по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э.

Русских Д.А. ответил, что расчеты Госкомитетом произведены в полном соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э. Данные Методические указания не требуют включать расчеты в экспертное заключение. В свою очередь, экспертное заключение Госкомитета содержит все исходные данные для расчетов – НВВ, объёмные показатели.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии акционерного общества «Татэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Татарстан, на 2017 год».

Форма голосования открытая:

«за» – 6 членов Правления;

«против» – 1 член Правления по вопросам электроэнергетики (Зубова Н.Д.);

«воздержались» – 0.

Решили:

2. Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии акционерного общества «Татэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Татарстан, с календарной разбивкой согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

3.Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии акционерного общества «Оборонэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Татарстан, на 2017 год» (экспертное заключение 3 прилагается).

Выступили:

Зубова Н.Д. согласно директиве Ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против» принятия решения, так как:

1) согласно п. 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, экспертное заключение должно, в том числе, содержать: оценку финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность; анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования; анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов. В представленном экспертном заключении указанная информация отсутствует;

Штром А.Л. ответил, что п. 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, указано из каких разделов должно состоять экспертное заключение. Все разделы в заключении Госкомитета присутствуют и содержат выводы эксперта – оценку финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность; анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования; анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

2) не представлены расчеты в формате приложений к Методическим указаниям по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э.

Русских Д.А. ответил, что расчеты Госкомитетом произведены в полном соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э. Данные Методические указания не требуют включать расчеты в экспертное заключение. В свою очередь, экспертное заключение Госкомитета содержит все исходные данные для расчетов – НВВ, объёмные показатели.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии акционерного общества «Оборонэнергосбыт», поставляющего

электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Татарстан, на 2017 год».

Форма голосования открытая:

«за» – 6 членов Правления;

«против» – 1 член Правления по вопросам электроэнергетики (Зубова Н.Д.);

«воздержались» – 0.

Решили:

3. Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии акционерного общества «Оборонэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Татарстан, с календарной разбивкой согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

4.Слушали:

Устинова А.С. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2017 год» (*Зеленодольский м.р.: ООО «Управляющая компания» Осиново», г.Казань: ООО «РСК»)* (экспертное заключение 4.1-4.3 прилагается).

Выступили:

г.Казань: ООО «РСК»

Сабиров Б.Ф. сказал, что ООО «РСК» с доводами Госкомитета согласно – предлагаемые Госкомитетом тарифы организация согласовывает.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2017 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

4. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение для организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

5.Слушали:

Насибуллина И.И. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2017 - 2019 годы» (экспертные заключения 5.1-5.8 прилагаются).

Выступили:

Романова А.Р. озвучила мнение Исполнительного комитета муниципального образования «город Набережные Челны» по поводу увеличения объёмов реализации услуг питьевого водоснабжения и водоотведения за счет ввода жилья, прироста населения и ввода объектов соцкультбыта, не включения расходов по сомнительным долгам организации и учета недоремонта предыдущих периодов регулирования.

Насибуллина И.И. пояснила, что объёмы реализации воды и стоков приняты с увеличением на 2,6% и 2%, соответственно расходы по сомнительным долгам не приняты ввиду отсутствия подтверждающих документов, затраты на текущий и капитальный ремонты рассчитаны с учетом недоремонтов предыдущих периодов регулирования.

Пузырьков К.Ю. сказал, что организация с доводами Госкомитета согласна – предлагаемые Госкомитетом тарифы ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» согласовывает.

Зарипов М.Р. поручил Борисовой Л.П. совместно с юридическим отделом подготовить запрос в ФАС России по вопросу законности процедуры переоценки имущества при увеличении уставного капитала ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» за счет внесения дополнительного вклада в части основных производственных фондов участником ОАО «КАМАЗ».

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2017 - 2019 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

5.1. Установить тарифы на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 5 к настоящему протоколу.

5.2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2017 – 2019 годы согласно приложению 6 к настоящему протоколу.

5.3. Обществу с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ», осуществляющему холодное водоснабжение и водоотведение, раскрыть информацию, подлежащую свободному доступу, в соответствии со стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской

Федерации от 17 января 2013 г. № 6, в срок не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения об установлении тарифов на очередной период регулирования.

6.Слушали:

Чуклина Т.Н. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый Обществом с ограниченной ответственностью «Нижнекамская ТЭЦ» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2015 №5-28/тэ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый Обществом с ограниченной ответственностью «Нижнекамская ТЭЦ» потребителям, другим теплоснабжающим организациям» (экспертное заключение 6 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый Обществом с ограниченной ответственностью «Нижнекамская ТЭЦ» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2015 №5-28/тэ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый Обществом с ограниченной ответственностью «Нижнекамская ТЭЦ» потребителям, другим теплоснабжающим организациям».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

6. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2015 № 5-28/тэ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый Обществом с ограниченной ответственностью «Нижнекамская ТЭЦ» потребителям, другим теплоснабжающим организациям» изменения, изложив его в новой редакции согласно приложению 7 к настоящему протоколу.

7.Слушали:

Чуклина Т.Н. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый открытым акционерным обществом «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 № 5-43/тэ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый открытым акционерным обществом

«ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016-2018 годы» (экспертное заключение 7.1-7.2 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый открытым акционерным обществом «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 № 5-43/тэ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый открытым акционерным обществом «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016-2018 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

7. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 № 5-43/тэ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый открытым акционерным обществом «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016-2018 годы» изменения, изложив его в новой редакции согласно приложению 8 к настоящему протоколу.

8.Слушали:

Биктимирова А.С. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый Открытым акционерным обществом «Генерирующая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 24.11.2015 № 5-35/тэ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый Открытым акционерным обществом «Генерирующая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016-2018 годы» (экспертное заключение 8.1-8.6 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый Открытым акционерным обществом «Генерирующая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 24.11.2015 № 5-35/тэ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый Открытым акционерным обществом «Генерирующая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016-2018 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

8. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 24.11.2015 № 5-35/тэ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый Открытым акционерным обществом «Генерирующая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016-2018 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 9 к настоящему протоколу;

в наименовании и далее по тексту слова «Открытое акционерное общество «Генерирующая компания» в соответствующих падежах заменить словами «Акционерное общество «Татэнерго».

9.Слушали:

Биктимирова А.С. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «РСК», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 г № 5-48/тэ «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «РСК», на 2016-2018 годы» (экспертное заключение 9 прилагается).

Выступили:

Сабиров Б.Ф. сказал, что ООО «РСК» с доводами Госкомитета согласно – предлагаемые Госкомитетом тарифы организация согласовывает.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «РСК», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 г № 5-48/тэ «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «РСК», на 2016-2018 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

9. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 № 5-48/тэ «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью ООО «РСК», на 2016-2018 годы» изменения, изложив его в новой редакции согласно приложению 10 к настоящему протоколу.

10.Слушали:

Биктимирова А.С. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии открытого акционерного общества «ТГК-16» 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 30.11.2015 № 5-44/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии открытого акционерного общества «ТГК-16» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, на 2016-2018 годы» (экспертное заключение 10 прилагается).

Выступили:

Сабирзанов А.Я. отметил, что включение затрат на выплату процентов по кредиту на строительство ГТУ на Казанской ТЭЦ-3 в тариф на тепловую энергию ОАО «ТГК-16» в виде пара не предусмотрено Основами ценообразования. По мнению АО «Татэнерго» строительство ГТУ на Казанской ТЭЦ-3 для теплоснабжения не требуется по причине переизбытка тепловых мощностей в г.Казани. Включение в тариф на пар затрат на выплату процентов несет риск включения с 2018 года данных затрат, в том числе и в тариф на тепловую энергию для населения, и может привести к росту тарифа на тепловую энергию для населения более чем на 15%. АО «Татэнерго» считает, что в качестве альтернативы ОАО «ТГК-16» после ввода ГТУ в эксплуатацию вправе заключить договор теплоснабжения с потребителем (АО «Казаньоргсинтез») по нерегулируемой цене.

Штром А.Л. отметил, в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, пунктом 39 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, и письмом ФАС России от 09.12.2016 № ВК/85681/16 неподконтрольные расходы, учитываемые в составе необходимой валовой выручки организации, включают в себя, в том числе расходы на обязательное страхование, расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним.

Госкомитет согласен с мнением АО «Татэнерго» в части заключения договора теплоснабжения ОАО «ТГК-16» с АО «Казаньоргсинтез» по нерегулируемой цене и рекомендует ОАО «ТГК-16» после ввода ГТУ на

Казанской ТЭЦ-3 в эксплуатацию заключить договор теплоснабжения ОАО «ТГК-16» с АО «Казаньоргсинтез» по нерегулируемой цене.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии открытого акционерного общества «ТГК-16» 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 30.11.2015 № 5-44/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии открытого акционерного общества «ТГК-16» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, на 2016-2018 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

10. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 № 5-44/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии открытого акционерного общества «ТГК-16» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, на 2016-2018 годы» изменения, изложив его в новой редакции согласно приложению 11 к настоящему протоколу.

11.Слушали:

Чуклина Т.Н. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «ТГК-16» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 №5-50/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «ТГК-16» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2016-2018 годы» (экспертное заключение 12 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «ТГК-16» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 №5-50/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «ТГК-16» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2016-2018 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

11. Внести в приложение к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 №5-50/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «ТГК-16» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2016-2018 годы» изменения, изложив его в новой редакции согласно приложению 12 к настоящему протоколу.

12.Слушали:

Чуклина Т.Н доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 №5-49/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016-2018 годы» (экспертное заключение 12 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 №5-49/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016-2018 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

12. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 №5-49/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016 – 2018 годы» изменения, изложив его в новой редакции согласно приложению 13 к настоящему протоколу.

13.Слушали:

Чуклина Т.Н. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Генерирующая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 № 5-47/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Генерирующая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016-2018 годы» (экспертное заключение 13 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Генерирующая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 № 5-47/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Генерирующая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016-2018 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

13. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 № 5-47/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Генерирующая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016-2018 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 14 к настоящему протоколу;

в наименовании и далее по тексту слова «открытое акционерное общество «Генерирующая компания» в соответствующих падежах заменить словами «Акционерное общество «Татэнерго».

14.Слушали:

Чуклина Т.Н. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Генерирующая компания» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 № 5-46/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Генерирующая компания» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2016 – 2018 годы» (экспертное заключение 14 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Генерирующая компания» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 № 5-46/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Генерирующая компания» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2016 – 2018 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

14. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам 30.11.2015 № 5-46/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Генерирующая компания» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2016-2018 годы» следующие изменения:

приложение изложить в новой редакции согласно приложению 15 к настоящему протоколу;

в наименовании и далее по тексту слова «открытое акционерное общество «Генерирующая компания» в соответствующих падежах заменить словами «Акционерное общество «Татэнерго».

15.Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2017 год» *(Верхнеуслонский м.р. АО «Республиканское производственное объединение «Таткоммунэнерго»,*

г.Н.Челны: ОАО «Набережночелнинский хладокомбинат «Челны Холод», Нижнекамский м.р.: ООО «Энергошинсервис») (экспертное заключение 15.1-15.4 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2017 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

15. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, с календарной разбивкой согласно приложению 16 к настоящему протоколу.

16.Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 № 5-51/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы» *(Бавлинский м.р.: ООО «Газпром теплоэнерго Казань» филиал «Бавлинский»; Елабужский м.р.: АО «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»; Нижнекамский м.р.: Акционерное общество «ТАНЕКО», ПАО «Нижнекамскнефтехим»)* (экспертное заключение 16.1-16.4 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 № 5-51/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

16. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 № 5-51/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 17 к настоящему протоколу;

пункт 2 приложения 2 изложить в следующей редакции:

«2	Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»	2016	6557,79	X	0	X	0,28	4702,3
		2017	X	1	0	181,9	0,28	4702,3
		2018	X	1	0	181,9	0,28	4702,3

17.Слушали:

Мартынова Е.В доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 № 5-52/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016-2018 годы» (экспертное заключение 17.1-17.2 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 № 5-52/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016-2018 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

17. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 № 5-52/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016-2018 годы» изменения, изложив его в новой редакции согласно приложению 18 к настоящему протоколу.

18.Слушали:

Мартынова Е.В доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые

Открытым акционерным обществом «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 № 5-56/тэ «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Открытым акционерным обществом «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство», на 2016-2018 годы» (экспертное заключение 18 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Открытым акционерным обществом «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 № 5-56/тэ «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Открытым акционерным обществом «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство», на 2016-2018 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

18. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 № 5-56/тэ «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Открытым акционерным обществом «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство», на 2016-2018 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 19 к настоящему протоколу;

в наименовании постановления и далее по тексту слова «Открытое акционерное общество» в соответствующих падежах заменить словами «Акционерное общество».

19.Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 № 5-57/тэ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы» *(Менделеевский м.р.: ООО «Газпром теплоэнерго Казань» филиал «Менделеевский», г.Казань: ПАО «Казаньоргсинтез»)* (экспертное заключение 19.1-19.3 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 № 5-57/тэ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

19. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 № 5-57/тэ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы» изменения, изложив его в новой редакции согласно приложению 20 к настоящему протоколу.

20.Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый Обществом с ограниченной ответственностью «Энергошинсервис» потребителям, на 2017 год» (экспертное заключение 21 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый Обществом с ограниченной ответственностью «Энергошинсервис» потребителям, на 2017 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

20. Установить тарифы на теплоноситель, поставляемый Обществом с ограниченной ответственностью «Энергошинсервис» потребителям, с календарной разбивкой согласно приложению 21 к настоящему протоколу.

21.Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», на 2017 год» (экспертное заключение 21 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», на 2017 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

21. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», с календарной разбивкой согласно приложению 22 к настоящему протоколу.

22.Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями, на 2017-2019 годы» *(г.Казань: ООО «РСУ», ООО «Энерготранзит», АО «Казэнерго»)* (экспертное заключение 22.1-22.3 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями, на 2017-2019 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

22.1. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями, с календарной разбивкой согласно приложению 23 к настоящему протоколу.

22.2. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2017-2019 годы согласно приложению 24 к настоящему протоколу.

23.Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2017 год» (экспертное заключение 23.1-23.2 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2017 год»

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

23. Установить тарифы на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), с календарной разбивкой согласно приложению 25 к настоящему протоколу.

24.Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения на 2017 год» (экспертное заключение 24.1-24.34 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения на 2017 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

24. Установить тарифы на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую организациями, осуществляющими горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 26 к настоящему протоколу.

25.Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Осиновские инженерные сети» потребителям, на 2017 год» (экспертное заключение 25 прилагается).

Выступили:

Анисимов О.В. сказал, что Исполнительный комитет Зеленодольского муниципального района с предложением Госкомитета согласен.

Шигапова З.А. сказала, что АО «Осиновские инженерные сети» с доводами Госкомитета согласно – предлагаемые Госкомитетом тарифы организация согласовывает.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Осиновские инженерные сети» потребителям, на 2017 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

25. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Осиновские инженерные сети» потребителям, с календарной разбивкой согласно приложению 27 к настоящему протоколу.

Протокол вела О.А. Шарафутдинова

Приложение 1 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2016 № 41-пр

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категориям потребителей по Республике Татарстан на 2017 год с календарной разбивкой

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указаны с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			

1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,43	3,56
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,94	4,09
	Ночная зона	руб./кВтч	2,26	2,49
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,18	4,34
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,43	3,56
	Ночная зона	руб./кВтч	2,26	2,49
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним (тарифы указаны с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,40	2,49
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,76	2,86

	Ночная зона	руб./кВтч	1,58	1,74
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,93	3,03
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,40	2,49
	Ночная зона	руб./кВтч	1,58	1,74
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указаны с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,40	2,49
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,76	2,86
	Ночная зона	руб./кВтч	1,58	1,74
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,93	3,03
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,40	2,49

	Ночная зона	руб./кВтч	1,58	1,74
4	Потребители, приравненные к населению, за исключением потребителей, указанных в пункте 5 (тарифы указаны с учетом НДС) Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,43	3,56
4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,94	4,09
	Ночная зона	руб./кВтч	2,26	2,49
4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,18	4,34
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,43	3,56
	Ночная зона	руб./кВтч	2,26	2,49
5	Потребители, приравненные к населению:			

		с 01.01.2017 по 30.06.2017		с 01.07.2017 по 31.12.2017	
		находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительным и установками	находящиеся в сельских населённых пунктах	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населённых пунктах
5.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства,				

	огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.					
5.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,40	2,40	2,49	2,49
5.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,76	2,76	2,86	2,86
	Ночная зона	руб./кВтч	1,58	1,58	1,74	1,74
5.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,93	2,93	3,03	3,03
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,40	2,40	2,49	2,49
	Ночная зона	руб./кВтч	1,58	1,58	1,74	1,74
5.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.					
5.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,43	3,43	3,56	3,56
5.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,94	3,94	4,09	4,09
	Ночная зона	руб./кВтч	2,26	2,26	2,49	2,49
5.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,18	4,18	4,34	4,34
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,43	3,43	3,56	3,56
	Ночная зона	руб./кВтч	2,26	2,26	2,49	2,49
5.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.					

5.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,43	2,40	3,56	2,49
5.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,94	2,76	4,09	2,86
	Ночная зона	руб./кВтч	2,26	1,58	2,49	1,74
5.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,18	2,93	4,34	3,03
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,43	2,40	3,56	2,49
	Ночная зона	руб./кВтч	2,26	1,58	2,49	1,74
5.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.					
5.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,43	3,43	3,56	3,56
5.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,94	3,94	4,09	4,09
	Ночная зона	руб./кВтч	2,26	2,26	2,49	2,49
5.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,18	4,18	4,34	4,34
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,43	3,43	3,56	3,56
	Ночная зона	руб./кВтч	2,26	2,26	2,49	2,49

<1> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<2> При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления

населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Таблица 1

Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Республике Татарстан

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт.ч	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую	1 096,5237	1 063,6016

	энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг	204,532	198,393

	пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии		
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения	391,0698	352,4148

	специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии				
4	Потребители, приравненные к населению, за исключением потребителей, указанных в пункте 5	44,081		47,621	
5	Потребители, приравненные к населению:				
		находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населённых пунктах	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населённых пунктах
5.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства	0	40,095	0	57,367
5.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях	0,250	1,074	0,240	0,870

	для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений				
5.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации	0	1,963	0	1,647
5.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности	0	0,002	0	0,002
5.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности	0	1,264	0	1,151

Таблица 2

№ п/п	Показатель	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017

1.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся	0,7	0,7

	по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. <1>		
2.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого	0,7	0,7

	фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. <1>				
3.	Потребители, приравненные к населению, за исключением потребителей, указанных в пункте 4. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. <1>	-		-	
4.	Отдельные категории потребителей, приравненных к населению:				
		находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или)	находящиеся в сельских населённых пунктах	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или)	находящиеся в сельских населённых пунктах

		электроотопи-тельными установками		электроотопи-тельными установками	
4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. <1>	0,7	0,7	0,7	0,7
4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. <1>	-	-	-	-
4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. <1>	-	0,7	-	0,7

4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. <1>	-	-	-	-

<1> При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Примечание. Понижающие коэффициенты к ценам (тарифам) на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан на 2017 год утверждены постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 02.12.2016 № 3-3/э.

Приложение 2
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2016 № 41-пр

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии акционерного общества «Татэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Татарстан, с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года с календарной разбивкой (тарифы указаны без НДС)

Таблица 1

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Республике Татарстан	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1.	Акционерное общество «Татэнергосбыт»	0,3507	0,3452

Таблица 2

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Республике Татарстан	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт·ч	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1.	Акционерное общество «Татэнергосбыт»	0,0888	0,0729

Таблица 3

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Республике Татарстан	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа «прочие потребители»	
		в виде формулы на розничном рынке на территории Республики Татарстан	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1.	Акционерное общество «Татэнергосбыт»	$СН_{\text{до 150 кВт}} = ДП^{\text{рег}} \times К \times Ц_{j}^{\text{э (м)}} = 14{,}48\% \times 0{,}40 \times Ц_{j}^{\text{э (м)}}$	$СН_{\text{до 150 кВт}} = ДП^{\text{рег}} \times К \times Ц_{j}^{\text{э (м)}} = 13{,}66\% \times 0{,}33 \times Ц_{j}^{\text{э (м)}}$

		$СН_{\text{от 150 кВт до 670 кВт}} = \text{ДП} \times К^{\text{рег}} \times Ц_{j}^{\text{э (м)}} = 13{,}43\% \times 0{,}40 \times Ц_{j}^{\text{э (м)}}$	$СН_{\text{от 150 кВт до 670 кВт}} = \text{ДП} \times К^{\text{рег}} \times Ц_{j}^{\text{э (м)}} = 12{,}67\% \times 0{,}33 \times Ц_{j}^{\text{э (м)}}$
		$СН_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} = \text{ДП} \times К^{\text{рег}} \times Ц_{j}^{\text{э (м)}} = 9{,}14\% \times 0{,}40 \times Ц_{j}^{\text{э (м)}}$	$СН_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} = \text{ДП} \times К^{\text{рег}} \times Ц_{j}^{\text{э (м)}} = 8{,}62\% \times 0{,}33 \times Ц_{j}^{\text{э (м)}}$
		$СН_{\text{не менее 10 МВт}} = \text{ДП} \times К^{\text{рег}} \times Ц_{j}^{\text{э (м)}} = 5{,}40\% \times 0{,}40 \times Ц_{j}^{\text{э (м)}}$	$СН_{\text{не менее 10 МВт}} = \text{ДП} \times К^{\text{рег}} \times Ц_{j}^{\text{э (м)}} = 5{,}10\% \times 0{,}33 \times Ц_{j}^{\text{э (м)}}$

$Ц_{j,k}^{\text{э(м)}}$ – j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го гарантирующего поставщика, руб./кВт·ч. или руб./кВт, указанный в пункте 16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, утвержденных приказом Федеральной службой по тарифам 30 октября 2012 г. № 703-э;

$ДП_{i,k}$ – доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом Федеральной службой по тарифам от 30 октября 2012 г. № 703-э, и указанная в отношении i-ых подгрупп группы «прочие потребители» k-го гарантирующего поставщика в таблице:

Таблица 4

№ п/п	Наименование организации в Республике Татарстан	Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП) <1>							
		подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств							
		менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт	
		проценты		проценты		проценты		проценты	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1.	Акционерное общество «Татэнергосбыт»	14,48	13,66	13,43	12,67	9,14	8,62	5,40	5,10

K^{per}_{k} - коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом Федеральной службой по тарифам от 30 октября 2012 г. № 703-э, и указанный в отношении группы «прочие потребители» k-го гарантирующего поставщика в таблице:

Таблица 5

№ п/п	Наименование организации в Республике Татарстан	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (K^{per}) <1>	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1.	Акционерное общество «Татэнергосбыт»	0,40	0,33

<1> Данные значения указываются в формуле.

Приложение 3
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2016 № 41-пр

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии акционерного общества «Оборонэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Татарстан, с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года с календарной разбивкой (тарифы указаны без НДС)

Таблица 1

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Республике Татарстан	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1.	Акционерное общество «Оборонэнергосбыт»	0,1338	0,3500

Таблица 2

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Республике Татарстан	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт·ч	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1.	Акционерное общество «Оборонэнергосбыт»	0,0117	0,7289

Таблица 3

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Республике Татарстан	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа «прочие потребители»	
		в виде формулы на розничном рынке на территории Республики Татарстан	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1.	Акционерное общество «Оборонэнергосбыт»	$СН_{\text{до 150 кВт}} = {}^{\text{рег}}К \times ДП \times {}^{\text{э (м)}}Ц_{j} = 0{,}04*14{,}37\% \times {}^{\text{э (м)}}Ц_{j}$	$СН_{\text{до 150 кВт}} = {}^{\text{рег}}К \times ДП \times {}^{\text{э (м)}}Ц_{j} = 5{,}32*16{,}09\% \times {}^{\text{э (м)}}Ц_{j}$
		$СН_{\text{от 150 кВт до 670 кВт}} =$	$СН_{\text{от 150 кВт до 670 кВт}} =$

		$= К^{рег} \times ДП \times Ц^{э(м)}_{j} =$ $= 0,04*13,20\% \times Ц^{э(м)}_{j}$	$= К^{рег} \times ДП \times Ц^{э(м)}_{j} =$ $= 5,32*14,79\% \times Ц^{э(м)}_{j}$
		$СН_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} =$ $= К^{рег} \times ДП \times Ц^{э(м)}_{j} =$ $= 0,04*8,99\% \times Ц^{э(м)}_{j}$	$СН_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} =$ $= К^{рег} \times ДП \times Ц^{э(м)}_{j} =$ $= 5,32*10,07\% \times Ц^{э(м)}_{j}$
		$СН_{\text{не менее 10 МВт}} =$ $= К^{рег} \times ДП \times Ц^{э(м)}_{j} =$ $= 0,04*5,22\% \times Ц^{э(м)}_{j}$	$СН_{\text{не менее 10 МВт}} =$ $= К^{рег} \times ДП \times Ц^{э(м)}_{j} =$ $= 5,32*5,84\% \times Ц^{э(м)}_{j}$

$Ц^{э(м)}_{j}$ – j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го гарантирующего поставщика, руб./кВт·ч. или руб./кВт, указанный в пункте 16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, утвержденных приказом Федеральной службой по тарифам от 30 октября 2012 г. № 703-э;

$ДП_{i\ \%}$ – доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом Федеральной службой по тарифам от 30 октября 2012 г. № 703-э, и указанная в отношении i-ых подгрупп группы «прочие потребители» k-го гарантирующего поставщика в таблице:

Приложение 4 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2016 № 41-пр

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и водоотведение, на 2017 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
	Зеленодольский муниципальный район				
1	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания» Осиново»*				
1.1	Потребители деревни Воронино и села Ремплер	14,27	14,27		
1.2	Потребители села Новая Тура	14,20	14,63		
	Муниципальное образование «город Казань»				
2	Общество с ограниченной ответственностью «РСК»				
2.1	Потребители жилого района «Салават Купере»				
2.1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)**	18,08	18,83		
2.1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	15,32	15,96		

_____

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.
<**> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам

Таблица 4

№ п/п	Наименование организации в Республике Татарстан	Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП) <1>							
		подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств							
		менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт	
		проценты		проценты		проценты		проценты	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1.	Акционерное общество «Оборонэнергосбыт»	14,37	16,09	13,20	14,79	8,99	10,07	5,22	5,84

K^{per}_{k} - коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом Федеральной службой по тарифам от 30 октября 2012 г. № 703-э, и указанный в отношении группы «прочие потребители» k-го гарантирующего поставщика в таблице:

Таблица 5

№ п/п	Наименование организации в Республике Татарстан	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (K^{per}) <1>	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1.	Акционерное общество «Оборонэнергосбыт»	0,04	5,32

<1> Данные значения указываются в формуле.

Приложение 5 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2016 № 41-пр

Тарифы на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2017 – 2019 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), рублей/куб.метр	Тариф на техническую воду (одноставочный), рублей/куб.метр	Тариф на водоотведение (одноставочный), рублей/куб.метр
	Муниципальное образование «город Набережные Челны»				
1	Общество с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»				
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	с 01.01.2017 по 30.06.2017	19,61		12,99
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	20,44		13,53
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	20,33		13,01
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	20,33		13,01
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	20,33		13,01
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	21,51		13,74
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2017 по 30.06.2017	16,62		11,01
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	17,32		11,47
		с 01.01.2018	17,23		11,03

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), рублей/куб.метр	Тариф на техническую воду (одноставочный), рублей/куб.метр	Тариф на водоотведение (одноставочный), рублей/куб.метр
		по 30.06.2018			
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	17,23		11,03
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	17,23		11,03
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	18,23		11,64
1.3	Дифференциация тарифов в зависимости от наличия нескольких технологически не связанных между собой централизованных систем:				
1.3.1	Водоснабжения до водоподготовки речная	с 01.01.2017 по 30.06.2017		2,08	
		с 01.07.2017 по 31.12.2017		2,08	
		с 01.01.2018 по 30.06.2018		2,08	
		с 01.07.2018 по 31.12.2018		2,23	
		с 01.01.2019 по 30.06.2019		2,23	
		с 01.07.2019 по 31.12.2019		2,24	
1.3.2	Водоснабжения до водоподготовки	с 01.01.2017 по 30.06.2017		6,77	
		с 01.07.2017 по 31.12.2017		7,52	
		с 01.01.2018 по 30.06.2018		7,37	
		с 01.07.2018 по 31.12.2018		7,37	
		с 01.01.2019 по 30.06.2019		7,37	
		с 01.07.2019 по 31.12.2019		7,84	
1.3.3	Водоотведения особо	с 01.01.2017			26,75

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), рублей/куб.метр	Тариф на техническую воду (одноставочный), рублей/куб.метр	Тариф на водоотведение (одноставочный), рублей/куб.метр
	загрязненных сточных вод	по 30.06.2017			
		с 01.07.2017 по 31.12.2017			26,75
		с 01.01.2018 по 30.06.2018			26,75
		с 01.07.2018 по 31.12.2018			28,73
		с 01.01.2019 по 30.06.2019			28,73
		с 01.07.2019 по 31.12.2019			28,85
1.3.4	Водоотведения поверхностных сточных вод в хозяйственно-бытовую канализацию	с 01.01.2017 по 30.06.2017			6,83
		с 01.07.2017 по 31.12.2017			6,83
		с 01.01.2018 по 30.06.2018			6,83
		с 01.07.2018 по 31.12.2018			7,24
		с 01.01.2019 по 30.06.2019			7,24
		с 01.07.2019 по 31.12.2019			7,26
1.3.5	Водоотведения поверхностных сточных вод	с 01.01.2017 по 30.06.2017			3,49
		с 01.07.2017 по 31.12.2017			3,49
		с 01.01.2018 по 30.06.2018			3,49
		с 01.07.2018 по 31.12.2018			3,66
		с 01.01.2019 по 30.06.2019			3,66
		с 01.07.2019 по 31.12.2019			3,66
1.3.6	Водоотведения промышленных	с 01.01.2017			39,50

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), рублей/куб.метр	Тариф на техническую воду (одноставочный), рублей/куб.метр	Тариф на водоотведение (одноставочный), рублей/куб.метр
	сточных вод	по 30.06.2017			
		с 01.07.2017 по 31.12.2017			39,50
		с 01.01.2018 по 30.06.2018			39,50
		с 01.07.2018 по 31.12.2018			41,76
		с 01.01.2019 по 30.06.2019			41,76
		с 01.07.2019 по 31.12.2019			41,85

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

Приложение 6
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2016 № 41-пр

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2017-2019 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	%	кВт·ч/куб.м
1	Общество с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»						
1.1	Питьевая вода	2017	532 346,33	1	-	6,75	0,51
		2018	548 103,78	1	-	6,75	0,51
		2019	564 327,65	1	-	6,75	0,51
1.2	Водоотведение	2017	314 703,68	1	-	-	0,49
		2018	324 018,91	1	-	-	0,49
		2019	333 609, 87	1	-	-	0,49
1.3	Техническая вода (вода до водоподготовки речная)	2017	1274,61	1	-	-	0,27
		2018	1312,35	1	-	-	0,27

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	%	кВт·ч/куб.м
		2019	1351,20	1	-	-	0,27
1.4	Техническая вода (до водоподготовки)	2017	69 613,16	1	-	-	0,42
		2018	71 673,70	1	-	-	0,42
		2019	73 795,23	1	-	-	0,42
1.5	Водоотведение (особо загрязненные сточные воды)	2017	91,88	1	-	-	2,33
		2018	94,60	1	-	-	2,33
		2019	97,40	1	-	-	2,33
1.6	Водоотведение (поверхностные сточные воды в хозяйственно-бытовую канализацию)	2017	1770,19	1	-	-	0,43
		2018	1822,59	1	-	-	0,43
		2019	1876,54	1	-	-	0,43
1.7	Водоотведение (поверхностные сточные воды)	2017	25 529,99	1	-	-	0,18
		2018	26 285,23	1	-	-	0,18
		2019	27 063,27	1	-	-	0,18
1.8	Водоотведение (промышленные сточные воды)	2017	109 171,24	1	-	-	2,30
		2018	112 402,70	1	-	-	2,30
		2019	115 729,82	1	-	-	2,30

Приложение 7
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2016 № 41-пр

Тарифы на теплоноситель, поставляемый Обществом с ограниченной ответственностью «Нижнекамская ТЭЦ» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016 – 2018 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
	Нижнекамский муниципальный район				
1	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель				
1.1	ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	24,85	43,00
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	25,85	45,07
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	25,85	45,07
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	26,75	51,94
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	26,73	46,40
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	27,75	48,48
2	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
2.1	ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	24,85	43,00
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	25,85	45,07
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	25,85	45,07
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	26,75	51,94
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	26,73	46,40
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	27,75	48,48»

Документ создан в электронной форме. № согл-5212429-1 от 09.01.2017. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 58 из 323. Страница создана: 09.01.2017 10:43

Приложение 8
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2016 № 41-пр

Тарифы на теплоноситель, поставляемый открытым акционерным обществом «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016 – 2018 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
1	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель				
1.1	ОАО «ТГК-16»				
1.1.1	Источник – филиал ОАО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	29,49	54,81
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	39,88	67,98
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	35,77	67,98
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	37,30	71,36
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	35,69	60,30
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	38,95	64,47
1.1.2	Источник – филиал ОАО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	19,26	52,59
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	21,18	65,47
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	20,05	65,47
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	20,80	67,01
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	21,11	48,16
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	22,81	52,15
2	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
2.1	ОАО «ТГК-16»				
2.1.1	Источник – филиал ОАО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	29,49	54,81
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	39,88	67,98
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	35,77	67,98

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	37,30	71,36
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	35,69	60,30
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	38,95	64,47
2.1.2	Источник – филиал ОАО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	19,26	52,59
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	21,18	65,47
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	20,05	65,47
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	20,80	67,01
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	21,11	48,16
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	22,81	52,15»

Приложение 9
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2016 № 41-пр

Тарифы на теплоноситель, поставляемый Акционерным обществом «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016 – 2018 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
1	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель				
1.1.	Акционерное общество «Татэнерго»				
1.1.1	Источник – филиал Акционерного общества «Татэнерго» - Казанская ТЭЦ-1	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	42,93	84,80
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	44,40	87,15
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	44,40	87,15
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	47,11	94,42
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	46,95	93,15
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	48,27	94,45
1.1.2	Источник – филиал Акционерного общества «Татэнерго» - Казанская ТЭЦ-1, районные котельные «Горки», «Азино»	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	29,38	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	33,22	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	31,50	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	32,29	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	33,60	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	34,92	-
1.1.3	Источник – филиал Акционерного общества «Татэнерго» - Казанская ТЭЦ-2	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	43,75	110,50
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	46,79	114,18
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	46,79	104,00
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	58,75	106,23

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	46,91	117,99
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	50,16	121,59
1.1.4	Источник – филиал Акционерного общества «Татэнерго» - Казанская ТЭЦ – 2, районная котельная «Савиново»	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	42,91	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	48,38	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	46,00	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	46,48	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	48,53	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	49,43	-
1.1.5	Источник – филиал Акционерного общества «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	26,60	58,00
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	27,84	60,92
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	27,84	60,92
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	28,94	65,95
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	29,02	63,47
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	30,32	66,35
1.1.6	Источник – филиал Акционерного общества «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ, котельный цех	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	40,89	41,00
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	46,79	42,73
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	42,90	42,73
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	44,22	43,28
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	46,51	45,01
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	48,91	46,58
1.1.7	Источник – филиал Акционерного общества «Татэнерго» - Заинская ГРЭС	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	21,26	39,84
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	23,46	58,23
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	23,46	58,23
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	23,50	61,19

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	23,03	53,34
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	23,27	55,75
2	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
2.1	Акционерное общество «Татэнерго»				
2.1.1	Муниципальное образование «город Казань»	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	35,69	99,00
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	44,36	103,41
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	43,00	99,00
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	43,98	100,39
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	40,96	106,63
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	45,56	111,05
2.1.2	Муниципальное образование «город Набережные Челны»	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	26,92	57,00
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	28,14	59,75
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	28,14	59,75
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	29,38	64,64
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	29,38	62,38
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	30,65	65,09
2.1.3	Муниципальное образований «город Нижнекамск»	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	22,26	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	24,15	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	23,70	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	23,94	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	24,07	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	26,00	-
2.1.4	Муниципальное образований «город	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	21,26	39,84

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
	Заинск»		с 01.07.2016 по 31.12.2016	23,46	58,23
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	23,46	58,23
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	23,50	61,19
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	23,03	53,34
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	23,27	55,75»

Приложение 10
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2016 № 41-пр

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «РСК», на 2016-2018 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
1.	Общество с ограниченной ответственностью «РСК» (передача тепловой энергии в систему теплоснабжения ЕТО-1* (тепловоды №№ 13, 14)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	7,00	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	7,04	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	7,04	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	8,90	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	7,30	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	7,49	-
2.1	Общество с ограниченной ответственностью «РСК» (передача тепловой энергии в систему теплоснабжения ЕТО-2** (потребители, подключенные к магистральным тепловым сетям)	Для потребителей, в случае дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	185,00	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	189,17	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	189,17	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	3470,58	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	202,26	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	205,90	-
2.2	Общество с ограниченной ответственностью «РСК» (передача тепловой энергии в систему теплоснабжения ЕТО-2** (потребители, подключенные к	Для потребителей, в случае дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	799,99	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	801,03	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	660,00	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	674,31	-

	распределительным тепловым сетям)		с 01.01.2018 по 30.06.2018	820,42	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	819,05	-

* - определена схемой теплоснабжения г. Казани, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13 марта 2015 г. №130;
** - определена схемой теплоснабжения г. Казани, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13 марта 2015г. №130.»

Приложение 11
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2016 № 41-пр

Тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии открытого акционерного общества «ТГК-16» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, на 2016 – 2018 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование регулируемой организации	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	ОАО «ТГК-16»								
1.1	Источник – филиал ОАО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3	Односта-вочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	470,81	-	-	635,80	705,96	771,74
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	520,37	-	-	668,96	742,64	811,74
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	520,37	-	-	668,96	742,64	811,74
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	549,97	-	-	792,31	866,41	935,89
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	521,70	-	-	661,82	739,13	811,63
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	572,48	-	-	716,91	796,60	871,30
1.2	Источник – филиал ОАО «ТГК-16» Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	Односта-вочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	472,59	-	-	-	641,46	696,21
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	508,34	-	-	-	694,69	751,79
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	486,00	-	-	-	678,00	730,00
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	501,28	-	-	-	717,29	775,51

			с 01.01.2018 по 30.06.2018	510,79	-	-	-	687,39	746,26
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	547,91	-	-	-	729,99	790,68

Примечание. Величины расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде пара и воды от источников тепловой энергии ОАО «ТГК-16»:

руб./Гкал

№ п/п	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	
1	ОАО «ТГК-16»							
1.1	Источник – филиал ОАО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3	с 01.01.2016 по 30.06.2016	450,94	-	-	581,72	653,87	721,51
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	460,48	-	-	594,02	667,70	736,77
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	451,89	-	-	582,94	655,24	723,02
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	463,12	-	-	597,42	671,52	740,99
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	485,27	-	-	626,00	703,64	776,43
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	498,04	-	-	642,48	722,16	796,87
1.2	Источник – филиал ОАО «ТГК-16» Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	с 01.01.2016 по 30.06.2016	381,06	-	-	-	552,54	609,70
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	380,67	-	-	-	551,97	609,70
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	382,56	-	-	-	554,71	612,09
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	388,01	-	-	-	562,61	620,81
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	402,97	-	-	-	584,31	644,75

		с 01.07.2018 по 31.12.2018	404,62	-	-	-	586,70	647,39»

Приложение 12
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2016 № 41-пр

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «ТГК-16» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2016-2018 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	Открытое акционерное общество «ТГК-16»							
1.1	Город Казань							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	470,81	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	520,37	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	520,37	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	549,97	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	521,70	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	572,48	-	-	-	-	-
1.2	Зеленодольский муниципальный район							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	470,81	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	520,37	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по	520,37	-	-	-	-	-

		30.06.2017						
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	549,97	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	521,70	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	572,48	-	-	-	-	-»

Приложение 13
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2016 № 41-пр

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016 – 2018 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	Открытое акционерное общество «ТГК-16»							
1.1	Город Казань							
1.1.1	Для потребителей, в случае дифференциации по схеме подключения							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал (для потребителей ЕТО-2, подключенных к магистральным тепловым сетям)	с 01.01.2016 по 30.06.2016	670,54	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	696,90	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	696,90	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1659,32	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	738,03	-	-	-	-	-

		с 01.07.2018 по 31.12.2018	766,45	-	-	-	-	-
1.1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал (для потребителей ЕТО-2, подключенных к магистральным тепловым сетям)	с 01.01.2016 по 30.06.2016	791,24	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	822,34	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	822,34	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1958,00	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	870,88	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	904,41	-	-	-	-	-
1.1.3	Для потребителей, в случае дифференциации по схеме подключения							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал (для потребителей ЕТО-2, подключенных к распределительны	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1 274,80	-	-	-	-	-

	м тепловым сетям)	с 01.07.2016 по 31.12.2016	1 325,64	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1194,92	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1208,18	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1 351,64	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1 409,95	-	-	-	-	-
1.1.4	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал (для потребителей ЕТО-2, подключенных к распределительным тепловым сетям)	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1 504,26	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1 564,25	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1410,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017	1425,65	-	-	-	-	-

		по 31.12.2017						
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1 594,94	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1 663,74	-	-	-	-	-
1.2	Зеленодольский муниципальный район							
1.2.1	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации по схеме подключения							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	670,54	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	696,90	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	696,90	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1659,32	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	738,03	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	766,45	-	-	-	-	-

1.2.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	791,24	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	822,34	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	822,34	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1958,00	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	870,88	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	904,41	-	-	-	-	-»

Приложение 14
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2016 № 41-пр

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую Акционерным обществом «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016 – 2018 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	Акционерное общество «Татэнерго»							
1.1	Город Казань							
1.1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1274,80	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1325,64	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1325,64	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1378,65	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1351,64	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1409,95	-	-	-	-	-
1.1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по	1504,26	-	-	-	-	-

№ 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	
		30.06.2016						
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1564,25	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1564,25	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1626,81	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1594,94	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1663,74	-	-	-	-	-
1.2	Город Набережные Челны, для потребителей, подключенных к сетям Акционерного общества «Татэнерго»							
1.2.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1254,24	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1285,98	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1285,98	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1309,36	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1331,80	-	-	-	-	-

№ 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	
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1382,02	-	-	-	-	-
1.2.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1480,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1517,46	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1517,46	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1545,04	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1571,52	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1630,79	-	-	-	-	-
1.3	Город Набережные челны, для потребителей, подключенных к сетям общества с ограниченной ответственности «КАМАЗ-Энерго»							
1.3.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1591,50	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1612,04	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1550,00	-	-	-	-	-

№ 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	
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1608,32	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1659,59	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1730,53	-	-	-	-	-
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 01.01.2016 по 30.06.2016	1218,64	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1260,96	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1260,96	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1287,06	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1306,15	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1361,23	-	-	-	-	-
1.4.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1438,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016	1487,93	-	-	-	-	-

№ 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	
		по 31.12.2016						
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1487,93	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1518,73	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1541,26	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1606,25	-	-	-	-	-
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 01.01.2016 по 30.06.2016	1313,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1365,52	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1365,52	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1422,87	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1675,77	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1742,79	-	-	-	-	-
1.5.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							

№ 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	
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1549,34	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1611,31	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1611,31	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1678,99	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1675,77	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1742,79	-	-	-	-	-»

Приложение 15
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2016 № 41-пр

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую Акционерным обществом «Татэнерго» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2016 – 2018 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	Акционерное общество «Татэнерго»							
1.1	Город Казань							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	755,46	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	632,22	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	631,13	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	850,77	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	742,17	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	760,67	-	-	-	-	-
1.2	Город Нижнекамск, Афанасовское сельское поселение и Красноключинское сельское поселение Нижнекамского муниципального района							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	487,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	503,23	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	494,08	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	510,17	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	513,33	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	541,24	-	-	-	-	-»

Приложение 16
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2016 № 41-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2017 год 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	
	Верхнеуслонский муниципальный район							
1	Акционерное общество «Республиканское производственное объединение «Таткоммунэнерго» котельная по адресу: с. Татарское Бурнашево, ул. Школьная, 7							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1912,64	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1993,12	-	-	-	-	-
2	Акционерное общество «Республиканское производственное объединение «Таткоммунэнерго» котельная по адресу: с. Майдан, ул. Советская, 35А							
2.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1912,64	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1989,12	-	-	-	-	-
3	Акционерное общество «Республиканское производственное объединение «Таткоммунэнерго» котельная по адресу: с. Куралово, ул. Центральная, 25							
3.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1789,52	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1861,66	-	-	-	-	-
4	Акционерное общество «Республиканское производственное объединение «Таткоммунэнерго» котельная по адресу: п. Октябрьский, ул. Центральная, 10А							
4.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1790,35	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1861,45	-	-	-	-	-

5	Акционерное общество «Республиканское производственное объединение «Таткоммунэнерго» котельная по адресу: с. Большие Меми, ул. Молодежная, 6А							
5.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1912,64	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1989,15	-	-	-	-	-
6	Акционерное общество «Республиканское производственное объединение «Таткоммунэнерго» котельная по адресу: с. Верхний Услон, ул. Медгородок, 21							
6.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1561,17	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1623,62	-	-	-	-	-
7	Акционерное общество «Республиканское производственное объединение «Таткоммунэнерго» котельная по адресу: с. Верхний Услон, ул. Чехова							
7.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1597,06	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1660,94	-	-	-	-	-
8	Акционерное общество «Республиканское производственное объединение «Таткоммунэнерго» котельная по адресу: с. Верхний Услон, ул. Колхозная, 32							
8.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1528,63	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1589,81	-	-	-	-	-
9	Акционерное общество «Республиканское производственное объединение «Таткоммунэнерго» котельная по адресу: с. Верхний Услон, ул. Автодорожная, 2							
9.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1439,40	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1462,94	-	-	-	-	-
9.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1698,49	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1726,27	-	-	-	-	-
	Город Набережные Челны							
10	Открытое акционерное общество «Набережночелнинский хладокомбинат «Челны Холод»							
10.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1111,21	-	1742,25	-	-	-

		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1152,63	-	1771,48	-	-	-
	Нижнекамский муниципальный район							
11	Общество с ограниченной ответственностью «Энергошинсервис»							
11.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	565,78	-	-	-	753,05	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	575,85	-	-	-	776,57	-

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

Приложение 17
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2016 № 41-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 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	
	Бавлинский муниципальный район							
1	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» филиал «Бавлинский»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1648,33	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1664,10	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1664,10	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1712,95	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1712,95	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1771,10	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1945,03	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1963,64	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1963,64	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	2021,28	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	2021,28	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	2089,90	-	-	-	-	-
	Елабужский муниципальный район							
2	Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»							
2.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							

	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1564,05	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1635,09	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1635,09	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1703,76	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1703,76	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1746,31	-	-	-	-	-
	Нижнекамский муниципальный район							
3	Акционерное общество «ТАНЕКО»							
3.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	936,37	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	973,45	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	973,45	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1014,33	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1014,33	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1054,91	-	-	-	-	-
4	Публичное акционерное общество «Нижнекамскнефтехим»							
4.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	480,05	-	-	-	667,37	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	517,15	-	-	-	717,60	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	517,15	-	-	-	717,60	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	529,94	-	-	-	726,54	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	529,94	-	-	-	726,54	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	535,14	-	-	-	744,16	-

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

Приложение 18
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2016 № 41-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016-2018 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	
	Менделеевский муниципальный район							
1	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» филиал «Менделеевский»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1398,65	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1429,53	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1429,53	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1443,39	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1443,39	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1542,23	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1650,41	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1686,85	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1686,85	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1703,20	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1703,20	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1819,83	-	-	-	-	-
	Город Казань							
2	Публичное акционерное общество «Казаньоргсинтез»							
2.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							

	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	544,10	-	-	632,76	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	601,24	-	-	677,05	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	601,24	-	-	677,05	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	635,76	-	-	801,94	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	586,71	-	-	705,78	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	604,90	-	-	718,94	-	-»

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

Приложение 19
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2016 № 41-пр

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Акционерным обществом «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство», на 2016-2018 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
	Нижнекамский муниципальный район				
1	Акционерное общество «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	407,81	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	413,75	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	413,75	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	454,52	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	441,56	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	442,52	-

Приложение 20
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2016 № 41-пр

Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
	Нижнекамский муниципальный район				
1	Акционерное общество «ТАНЕКО»	одноставочный, руб./куб.м	с 01.01.2016 по 30.06.2016	-	43,00
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	-	45,07
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	-	45,07
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	-	51,94
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	-	46,40
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	-	48,48
2	Публичное акционерное общество «Нижнекамскнефтехим»	одноставочный, руб./куб.м	с 01.01.2016 по 30.06.2016	19,26	51,14
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	21,18	62,39
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	20,05	62,39
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	20,80	65,63
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	20,80	47,91
			с 01.07.2018	22,81	51,79

			по 31.12.2018		
	Город Казань				
3	Публичное акционерное общество «Казаньоргсинтез»	одноставочный, руб./куб.м	с 01.01.2016 по 30.06.2016	29,49	54,81
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	39,88	67,98
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	35,77	67,98
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	37,30	71,36
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	35,69	60,30
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	38,95	64,47

Приложение 21
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2016 № 41-пр

Тарифы на теплоноситель, поставляемый Обществом с ограниченной ответственностью «Энергошинсервис» потребителям, на 2017 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
	Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям				
	Нижнекамский муниципальный район				
1	Общество с ограниченной ответственностью «Энергошинсервис»	одноставочный, руб./куб.м	с 01.01.2017 по 30.06.2017	20,05	65,47
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	20,80	67,01

Приложение 22
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2016 № 41-пр

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», на 2017 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
	Город Казань				
1	Общество с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	640,93	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	647,26	-

Приложение 23
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2016 № 41-пр

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями, на 2017-2019 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
	Город Казань				
1	Общество с ограниченной ответственностью «РСУ»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	290,74	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	306,42	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	306,42	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	339,52	-
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	325,84	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	333,72	-
2	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» в зоне действия ЕТО-1* города Казани	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	352,49	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	373,23	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	373,23	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	422,55	-
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	422,55	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	459,27	-
3	Общество с ограниченной ответственностью	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный	с 01.01.2017 по 30.06.2017	33,19	-

	«Энерготранзит» в зоне действия ЕТО-42* города Казани	, руб./Гкал	с 01.07.2017 по 31.12.2017	34,51	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	34,16	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	34,18	-
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	34,18	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	35,40	-
4	Акционерное общество «Казэнерго» в зоне действия ЕТО-2* города Казани	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный , руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	335,76	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	797,48	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	569,99	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	572,52	-
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	572,52	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	609,87	-

<*> - определена схемой теплоснабжения г. Казани, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13 марта 2015 г. № 130.

Приложение 1 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2016 № 41-пр

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2017-2019 годы

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						величина потерь к материальной характеристике тепловой сети	технологические потери
			тыс. руб.	%	%	Гкал/м^2	Гкал
	Город Казань						
1	Общество с ограниченной ответственностью «РСУ»	2017	3126,29	1	0	2,04	2379,0
		2018	X	1	0	2,04	2379,0
		2019	X	1	0	2,04	2379,0
2	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»	2017	7454,54	1	0	2,05	6441,8
		2018	X	1	0	2,05	6441,8
		2019	X	1	0	2,05	6441,8

3	Акционерное общество «Казэнерго» в зоне действия ЕТО-2* города Казани	2017	90,46	1	0	3,6	87,9
		2018	X	1	0	3,6	87,9
		2019	X	1	0	3,6	87,9

Приложение 25
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2016 № 41-пр

Тарифы на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), на 2017 год с календарной разбивкой

№	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Год	Компонент на теплоноситель, руб./куб.м.	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в месяц	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
	Город Казань					
1	Акционерное общество «Татэнерго»*					
1.1	город Заинск Заинского муниципального района					
1.1	Потребители	с 01.01.2017 по 30.06.2017	23,46	1365,52	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	23,50	1422,87	-	-
1.1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	с 01.01.2017 по 30.06.2017	27,68	1611,31	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	27,73	1678,99	-	-
1.2.	Город Набережные Челны					
1.2.1	Потребители	с 01.01.2017 по 30.06.2017	27,84	1285,98	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	28,94	1309,36	-	-
1.2.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	с 01.01.2017 по 30.06.2017	32,85	1517,46	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	34,15	1545,04	-	-
	Ютазинский муниципальный район					
2	Закрытое акционерное общество «ТГК Уруссинская ГРЭС»**					
2.1	Потребители	с 01.01.2017 по 30.06.2017	43,80	1623,31	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	40,33	1695,63	-	-
2.1.1	Население (тарифы указаны	с 01.01.2017 по 30.06.2017	51,68	1915,51	-	-

	с учетом НДС)	с 01.07.2017 по 31.12.2017	47,59	2000,85	-	-

<*> Тарифы на теплоноситель для акционерного общества «Татэнерго», принимаемые в расчет компонентов на теплоноситель, установлены постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 16.12.2016 № 5-62/тэ «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый Открытым акционерным обществом «Генерирующая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 24.11.2015 № 5-35/тэ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый Открытым акционерным обществом «Генерирующая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016-2018 годы».

<**>Тарифы на теплоноситель для закрытого акционерного общества «ТГК Уруссинская ГРЭС», принимаемые в расчет компонентов на теплоноситель, установлены постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2016 № 5-24/тэ «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый Закрытым акционерным обществом «ТГК Уруссинская ГРЭС» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2015 № 5-30/тэ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый Закрытым акционерным обществом «ТГК Уруссинская ГРЭС» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016-2018 годы»

Приложение 26
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2016 № 41-пр

Тарифы на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую организациями, осуществляющими горячее водоснабжение, на 2017 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 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
	Агрызский муниципальный район				
1	Акционерное общество Республиканское производственное объединение «Таткоммунэнерго»				
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	26,86	27,93	1638,64	1704,19
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	22,76	23,67	1388,68	1444,23
	Азнакаевский муниципальный район				
2	Открытое акционерное общество «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»				
2.1	Потребители муниципального образования «город Азнакаево»				
2.1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	34,23	35,72	1849,76	1921,08
2.1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	29,01	30,27	1567,59	1628,03
2.2	Потребители муниципального образования «поселок городского типа Актюбинский»				
2.2.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	32,32	33,35	1809,12	1871,41

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

2.2.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	27,39	28,26	1533,15	1585,94
3	Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис» (тарифы указаны без учета НДС)	29,01	30,27	1463,42	1524,82
	Альметьевский муниципальный район				
4	Открытое акционерное общество «Альметьевские тепловые сети»				
4.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	43,73	44,78	1868,01	1868,01
4.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	37,06	37,95	1583,06	1583,06
5	Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис» (тарифы указаны без учета НДС)	37,06	37,95	1463,42	1524,82
	Бавлинский муниципальный район				
6	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань»				
6.1	Филиал «Бавлинский»				
6.1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	39,97	40,72	1963,64	2021,28
6.1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	33,87	34,51	1664,10	1712,95
7	Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис +» (тарифы указаны без учета НДС)	33,78	34,51	1409,98	1466,15
	Бугульминский муниципальный район				
8	Открытое акционерное общество «Бугульминское предприятие тепловых сетей»				
8.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	33,02	33,88	1933,06	1971,24
8.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	27,98	28,71	1638,19	1670,54
9	Общество с ограниченной				

	ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис +»				
9.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	30,28	31,93	1663,78	1730,06
9.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	25,66	27,06	1409,98	1466,15
	Буинский муниципальный район				
10	Закрытое акционерное общество «Буинское предприятие тепловых сетей»				
10.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	30,41	31,61	1806,58	1809,87
10.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	25,77	26,79	1531,00	1533,79
	Верхнеуслонский муниципальный район				
11	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань»				
11.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	26,30	26,99	1095,88	1139,71
11.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	22,29	22,87	928,71	965,86
	Елабужский муниципальный район				
12	Открытое акционерное общество «Елабужское предприятие тепловых сетей»				
12.1	Потребители муниципального образования «город Елабуга»				
12.1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	32,21	33,56	1905,11	1980,28
12.1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	27,30	28,44	1614,50	1678,20
	Заинский муниципальный район				
13	Акционерное общество «Татэнерго»				
13.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	35,72	36,99	1611,31	1678,99
13.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета	30,27	31,35	1365,52	1422,87

	НДС)				
14	Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис +» (тарифы указаны без учета НДС)				
14.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	36,67	38,18	1663,78	1730,06
14.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	31,08	32,36	1409,98	1466,15
	Зеленодольский муниципальный район				
15	Открытое акционерное общество «Зеленодольское предприятие тепловых сетей»				
15.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	18,22	18,75	1754,05	1776,86
15.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	15,44	15,89	1486,48	1505,81
16	Акционерное общество «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат»				
16.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	18,22	18,75	1438,11	1481,54
16.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	15,44	15,89	1218,74	1255,54
17	Лечебно-профилактическое учреждение профсоюзов санаторий «Васильевский»				
17.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	18,22	18,75	1562,07	1614,48
17.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	15,44	15,89	1323,79	1368,20
18	Муниципальное унитарное предприятие «Нурлатское многоотраслевое производственное предприятие жилищно - коммунального хозяйства»	30,21	31,39	2023,91	2087,58
19	Общество с ограниченной ответсвенностью «Осиновская теплоснабжающая компания»				
19.1	Население (тарифы указаны с учетом	13,03	13,31	1115,30	1159,92

	НДС)*				
19.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	11,04	11,28	945,17	982,98
	Лаишевский муниципальный район				
20	Общество с ограниченной ответственностью «Ремонтно-Строительная Компания «Инженерные технологии»	22,85	23,65	1553,51	1615,88
	Лениногорский муниципальный район				
21	Общество с ограниченной ответственностью «Лениногорские тепловые сети»				
21.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	27,14	28,21	1971,66	1971,66
21.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	23,00	23,91	1670,90	1670,90
22	Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис» (тарифы указаны без учета НДС)	23,00	23,91	1463,42	1524,82
23	Общество с ограниченной ответственностью «Шугуровские сети»				
23.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	18,50	19,19	1802,08	1856,06
23.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	15,68	16,26	1527,19	1572,93
	Менделеевский муниципальный район				
24.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань»				
24.1	Филиал «Менделеевский»				
24.1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	36,30	37,21	1686,85	1703,20
24.1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	30,76	31,53	1429,53	1443,39
25	Лечебно-профилактическое частное учреждение профсоюзов санатория «Ижминводы»				
25.1	Население	13,46	13,89	1489,92	1543,57

	(тарифы указаны с учетом НДС)*				
25.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	11,41	11,77	1262,64	1308,11
	Нижнекамский муниципальный район				
26	Акционерное общество «Татэнерго»				
26.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	22,90	23,71	1487,93	1518,73
26.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	19,41	20,09	1260,96	1287,06
27	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Индустриальный парк – Сервис»				
27.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	47,26	48,25	1413,17	1468,29
27.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	40,05	40,89	1197,60	1244,31
	Нурлатский муниципальный район				
28	Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис» (тарифы указаны без учета НДС)				
28.1	Поставщик холодной воды ООО «Промочистка»	25,46	25,95	1463,42	1524,82
28.2	Поставщик холодной воды ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления»	38,32	41,23	1583,87	2056,30
	Сармановский муниципальный район				
29	Открытое акционерное общество «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»				
29.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	49,57	50,20	1782,89	1845,46
29.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	42,01	42,54	1510,92	1563,95
	Тукаевский муниципальный район				

30	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Бетьки»	23,20	23,20	1778,52	1771,04
31	Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть – АЗС Центр»				
31.1	Челнинский филиал				
31.1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	15,41	15,62	1463,29	1509,04
31.1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	13,06	13,24	1240,08	1278,85
	Чистопольский муниципальный район				
32	Открытое акционерное общество «Чистопольское предприятие тепловых сетей»				
32.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	30,34	31,73	1873,65	1939,68
32.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	25,71	26,89	1587,84	1643,80
33	Общество с ограниченной ответственностью «Производственно – коммерческая фирма «Восток – Энерго»				
33.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	28,53	29,48	1713,53	1780,79
33.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	24,18	24,98	1452,14	1509,14
	Город Казань				
34	Акционерное общество «Татэнерго»				
34.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	18,08	18,84	1564,25	1626,81
34.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	15,32	15,97	1325,64	1378,65
35	Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»				
35.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	18,08	18,84	1711,08	1779,62

35.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	15,32	15,97	1450,07	1508,15
36	Казанский территориальный участок Горьковской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»				
36.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	18,08	18,84	1369,87	1423,93
36.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	15,32	15,97	1160,91	1206,72
37	Открытое акционерное общество «Казэнерго»				
37.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	18,08	18,84	1614,24	1678,77
37.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	15,32	15,97	1368,00	1422,69
38	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоснабсервис»				
38.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	17,22	17,22	1386,89	1442,40
38.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	14,59	14,59	1175,33	1222,37
39	Акционерное общество «НИИнефтепромхим» (тарифы указаны без учета НДС)	15,32	15,97	1674,32	1715,22
40	Открытое акционерное общество Холдинговая компания «Татнефтепродукт»				
40.1	Филиал «Казаньнефтепродукт»				
40.1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	18,08	18,84	1530,02	1591,32
40.1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	15,32	15,97	1296,63	1348,58
41	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания				

	«ПРОСТО МОЛОКО»				
41.1	Филиал «Казанский молочный комбинат»				
41.1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	18,08	18,84	1321,43	1374,29
41.1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	15,32	15,97	1119,86	1164,65

_____

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

Приложение 27
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2016 № 41-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Осиновские инженерные сети» потребителям, на 2017 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро-ванный 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	Акционерное общество «Осиновские инженерные сети»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	945,17	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	987,70	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1115,30	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1165,49	-	-	-	-	-

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

Заключение
по уровню цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», пунктом 4 Правил Государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, Государственному комитету Республики Татарстан по тарифам необходимо установить тарифы на электрическую энергию на очередной год в рамках предельных уровней тарифов, установленных Федеральной антимонопольной службой (далее – ФАС России).

В соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы от 14 ноября 2016 г. № 1599а/16 «О предельных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2017 год» по Республике Татарстан установлены следующие предельные уровни в размере (с учетом НДС):

с 1 января по 30 июня 2017 г.:

минимальный – 323,00 коп./кВт·ч, что составляет 94,17 % к установленному во 2-м полугодии 2016 г;

максимальный – 343,00 коп./кВт·ч, составляет 100,00 % к установленному во 2-м полугодии 2016 г.

с 1 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.:

минимальный – 356,00 коп./кВт·ч, что составляет 104,37 % к установленному во 2-м полугодии 2016 г;

максимальный – 360,00 коп./ кВт·ч, что составляет 104,96 % к установленному во 2-м полугодии 2016 г.

Расчеты произведены в соответствии с макроэкономическими показателями Прогноза социально–экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов, опубликованного на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации.

Учитывая необходимость соблюдения действующего законодательства в области электроэнергетики, а также в целях определения стоимости набора жилищно-коммунальных услуг для населения предлагается:

- установить с 1 января 2017 г. по 31 декабря 2017 г. цены (тарифы) на электрическую энергию для населения Республики Татарстан с календарной разбивкой согласно приложению 1.

- установить с 1 января 2017 г. по 31 декабря 2017 г. цены (тарифы) на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан с календарной разбивкой согласно приложению 2.

Начальник отдела регулирования тарифов
на электрическую энергию Д.Русских

Приложение 1

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения Республики Татарстан на 2017 год с календарной разбивкой

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)			
1.1	Население, за исключением указанного в пунктах 2 и 3 настоящего приложения			
1.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,43	3,56
1.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,94	4,09
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,26	2,49
1.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,18	4,34
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,43	3,56
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,26	2,49
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками (тарифы указаны с учетом НДС) <2>			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,40	2,49
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	2,76	2,86
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,58	1,74
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	2,93	3,03
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,40	2,49
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,58	1,74
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах (тарифы указаны с учетом НДС) <3>			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,40	2,49
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	2,76	2,86
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,58	1,74
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	2,93	3,03
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,40	2,49
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,58	1,74

Примечание. В соответствии с пунктом 71(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 и Формой принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (Приложение № 14), утвержденной приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э, цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) устанавливаются и применяются равными ценам (тарифам), установленным для населения, в отношении следующих приравненных к населению категорий потребителей:

исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо

управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;

наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;

юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии;

гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

_____

<1> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<2> К ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками, применяется понижающий коэффициент в соответствии с постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от _____ № 3-__/э «О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2017 год».

<3> К ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, применяется понижающий коэффициент в соответствии с постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от _____ № 3-___/э «О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2017 год».

Цены (тарифы) на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан на 2017 год с календарной разбивкой

Таблица 1

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1.	Потребители, приравненные к населению, за исключением указанных в таблице 2 настоящего приложения (тарифы указаны с учетом НДС)			
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,43	3,56
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,94	4,09
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,26	2,49
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,18	4,34
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,43	3,56
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,26	2,49

Таблица 2

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2017 по 30.06.2017		с 01.07.2017 по 31.12.2017	
			Цена (тариф)		Цена (тариф)	
			для потребителей находящихся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пище приготовления и (или) электроотпительным и установками	для потребителей, находящихся в сельских населенных пунктах	для потребителей находящихся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пище приготовления и (или) электроотпительными установками	для потребителей, находящихся в сельских населенных пунктах
1	Потребители, приравненные к населению (тарифы указаны с учетом НДС)					
1.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства <2>					
1.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,40	2,40	2,49	2,49
1.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	2,76	2,76	2,86	2,86

	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,58	1,58	1,74	1,74
1.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	2,93	2,93	3,03	3,03
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,40	2,40	2,49	2,49
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,58	1,58	1,74	1,74
1.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений <2>					
1.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,43	3,43	3,56	3,56
1.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,94	3,94	4,09	4,09
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,26	2,26	2,49	2,49
1.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,18	4,18	4,34	4,34
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,43	3,43	3,56	3,56
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,26	2,26	2,49	2,49
1.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации <2>					
1.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,43	2,40	3,56	2,49
1.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,94	2,76	4,09	2,86
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,26	1,58	2,49	1,74
1.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,18	2,93	4,34	3,03
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,43	2,40	3,56	2,49
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,26	1,58	2,49	1,74
1.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности <2>					
1.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,43	3,43	3,56	3,56
1.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,94	3,94	4,09	4,09
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,26	2,26	2,49	2,49
1.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,18	4,18	4,34	4,34
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,43	3,43	3,56	3,56
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,26	2,26	2,49	2,49

<1> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<2> К ценам (тарифам) на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей, находящихся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками, и находящихся в сельских

населенных пунктах, применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1 в соответствии с постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от ____ № 3-__/э «О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2017 год».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ 2

к расчету экономически обоснованной сбытовой надбавки
на электрическую энергию, представленному
АО «Татэнергосбыт» на 2017 год.

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось АО «Татэнергосбыт» (далее – Общество) по вопросу установления сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Татэнергосбыт» на 2017 год.

Общество расположено по адресу: 420059, Казань, ул. Павлюхина, д.110в.

Руководитель организации – директор Рифнур Хайдарович Сулейманов.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.11.2012 № 703-э.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении сбытовой надбавки на электрическую энергию.

Тарифное дело представлено в Госкомитет письмом от 28.04.2016 исх. № 101-05/1057 (вх. от 28.04.2016 №2142). Тарифное дело дополнялось документами, представленными письмами от 07.10.2016 № 101-05/2415, 16.11.2016 № 101-12/2775, от 05.12.2016 № 101-05/2946, а также дополнительными обосновывающими материалами.

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении сбытовой надбавки на электрическую энергию.

Обществом представлены расчеты в объеме разработочных таблиц методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, утвержденных приказом ФСТ России от 30 октября 2012 г. № 703-э (далее – Методические указания).

К таблицам в качестве обоснований приложены следующие материалы:

1) Отраслевое тарифное соглашение Общества на 2016 – 2018 г.;

2) Коллективный договор на 2016 – 2018 г.;

3) Штатное расписание на 2017 г.;

4) Обосновывающие документы по затратам на осуществление хозяйственной деятельности на 2017 г.;

5) Сведения о численности, заработной плате и движении работников по форме П-4 за 2015 год;

6) Бухгалтерская отчетность за 2015 год (бухгалтерский баланс, отчет о финансовых результатах, отчет об изменениях капитала, отчет о движении денежных средств, пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых

результатах), положение по учетной политике Общества на 2016 г. в целях бухгалтерского и налогового учета.

Данные, приведенные в предложениях об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет АО «Татэнергосбыт».

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Согласно представленным в тарифном деле бухгалтерским и финансовым отчетам (Бухгалтаерсткий баланс, Отчет о финансовых результатах, Отчет о движении денежных средств), и формам статистической отчетности (П-1, П-2, П-3, П-4, 5-3) АО «Татэнергосбыт» показывает положительные финансовые результаты.

Основные результаты, достигнутые в 2015 году, обеспечили выполнение показателей финансового состояния гарантирующего поставщика, которые ежеквартально рассчитываются в соответствии с п.9 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии». Гарантирующий поставщик обязан поддерживать показатели финансового состояния в пределах рекомендуемых и не выше предельных значений, указанных в Приложении N 1 к Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии.

По состоянию на 31.12.2015г. все показатели выполнены.

Наименование показателя	Единица измерения	Рекомендуемое и предельное значение	величина показателя на 31.12.2015г.	отметка о выполнении
Оборачиваемость кредиторской задолженности *, дни	дни	не более 35-40 дней	16	выполнен
Доля просроченной кредиторской задолженности в общей величине кредиторской задолженности, %	%	не более 7 -15%	0	выполнен
Отношение выручки к краткосрочному заемному капиталу (лимит долгового покрытия)	млн.руб.	не более 11 973,1	4 313,1	выполнен

3. Анализ основных технико-экономических показателей:

Основные технико-экономические показатели за 2014-2017 гг. представлены в таблицах:

1) Технические показатели:

№ п/п	Наименование показателя	Единица изм.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	Откл 2017г./2016г., %
1.	**Объемы полезного отпуска электроэнергии конечным потребителям, в т.ч.**	**млн. кВт·ч**	**17 282,90**	**16 868,46**	**16 987,43**	**17 773,34**	**104,6%**
1.1.	Население	млн. кВт·ч	3 356,58	3 437,17	3 501,90	3 501,90	100,0%
1.2.	Прочие потребители	млн. кВт·ч	12 138,46	11 920,72	11 904,19	12 666,38	106,4%
1.3.	Покупка потерь	млн. кВт·ч	1 787,86	1 510,57	1 581,34	1 605,06	101,5%
2.	**Количество обслуживаемых договоров, в т.ч.**	тыс.шт.	**854,145**	**870,482**	**904,569**	**925,798**	**102,3%**
1.1.	Население	тыс.шт.	824,580	840,390	874,477	895,706	1,02
1.2.	Прочие потребители	тыс.шт.	29,547	30,072	30,072	30,072	1,00
1.3.	Сетевые организации	тыс.шт.	0,018	0,020	0,020	0,020	1,00

Как видно из таблицы, организацией ежегодно осуществляется прием новых потребителей на обслуживание. Кроме того, в течение рассматриваемых периодов наблюдается положительная динамика роста объемов отпуска электроэнергии потребителям.

2) Экономические показатели:

№ п/п	Наименование показателя	Единица изм.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.
1.	Численность персонала	чел.	1 180	1 180	1 193	1 197
2.	Выручка от реализации электроэнергии, без НДС (фактическая)	млн.руб.	46 219,30	48 084,36	52 736,06	-
3.	Необходимая выручка гарантирующего поставщика по сбытовой деятельности (установленная)	млн.руб.	1 750,08	1 798,13	1 967,77	2 031,56

Как видно из таблицы, численность персонала АО «Татэнергосбыт» растет в 2016 и 2017 годах, что связано с открытием нового здания Управления в 2016 году и планируемым открытием дополнительного офиса клиентского обслуживания в с. Осиново Зеленодольского райна в 2017 году.

Необходимая валовая выручка в течение рассматриваемых периодов также растет, при этом рост в 2016 году относительно 2015г. обусловлен ввведением в эксплуатацию новых офисов и, соответственно, появлением единовременных затрат на их оснащение материальными ресурсами и IT инфраструктурой, а также удорожанием товаров и услуг в связи с резким ростом инфляции в 2015 году.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям и сравнительный анализ динамики расходов.

АО «Татэнергосбыт» представлен расчет сбытовой надбавки на электрическую энергию на 2017 год исходя из необходимой валовой выручки (далее – НВВ) в размере 2 120 667,0 тыс. руб. в т.ч.:

- Расходы на реализацию, относимые на услуги Гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль, в размере 1 774 485,4 тыс. руб. с ростом к установленному уровню 2016 года на 4,7%.

- Внереализационные расходы, относимые на услуги Гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль, в размере 289 316,5 тыс. руб. с ростом к уровню 2016 года на 29,7%.

- Необходимая прибыль в размере 56 865,1 тыс. руб. с ростом к уровню 2016 года на 13,4%.

Госкомитетом рассмотрены представленные АО «Татэнергосбыт» расчеты, и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и Методическими указаниями по расчету сбытовой надбавки.

В соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, (далее – Прогноз СЭР) индексы-дефляторы на 2017 год следующие:

- электрическая энергия –107%;
- тепловая энергия – 104,0%;
- индекс потребительских цен – 104,7%;

Объемы полезного отпуска электрической энергии потребителям АО «Татэнергосбыт» приняты на основании утвержденного сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2017 год (Приказ Федеральной антимонопольной службы от 17.11.2016 №1601/16-ДСП).

Для расчета сбытовой надбавки на 2017 год применен метод экономически обоснованных расходов (затрат). Значения по статьям затрат Общества с разбивкой по периодам представлены таблицей (Приложение 1).

4.1. Расходы, связанные с реализацией.

Необходимо отметить, что АО «Татэнергосбыт» в целях соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей) электрической энергии ежегодно открывает в Республике Татарстан новые офисы клиентского обслуживания (далее – ОКО). В 2017 году планируется открыть ОКО в с.Осиново Зеленодольского района. Увеличение количества офисов влечет за собой увеличение расходов по ряду статей.

4.1.1. Материальные расходы приняты в сумме 54 219,5 тыс.руб. со снижением к уровню 2016 года на 17,2 %, в том числе:

- Затраты на материалы. В целях подтверждения затрат по данной статье организацией представлены договора на поставку материалов с приложением конкурсной документации, а также документы, подтверждающие фактические расходы по данной статье за 2015 и 6 месяцев 2016 года.

Проанализировав представленные документы, Госкомитет принимает затраты на материалы в сумме 22 585,8 тыс. руб. со снижением на 36,9% относительно установленных на 2016 г. Данное снижение в основном обусловлено исключением единовременных затрат на приобретение мебели для нового здания Управления, которые были выделены в 2016 году.

- Расходы на покупную электро- и теплоэнергию на хозяйственные нужды приняты в сумме 31 633,7 тыс.руб. с ростом на 6,5% относительно установленных на 2016г. за счет роста тарифов согласно Прогнозу СЭР.

4.1.2. Амортизационные отчисления. Для подтверждения затрат по данной статье АО «Татэнергосбыт» представлена ведомость амортизационных отчислений по основным средствам. Госкомитетом проведен анализ остаточной стоимости основных средств организации, метода и сроков начисления амортизационного износа. В результате чего сделаны выводы, что все указанные основные средства относятся к основной регулируемой деятельности и классификация основных средств соответствует Налоговому кодексу Российской Федерации и постановлению Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1.

На основании проведенного анализа затраты на амортизацию принимаются на основании фактических данных за 2015 год и 10 месяцев 2016 года в размере 54 577,4 тыс.руб.

4.1.3. Затраты на оплату труда.

Фонд оплаты труда (далее - ФОТ) заявлен АО «Татэнергосбыт» в размере 752 930,9 тыс.руб., с ростом к ФОТ, утвержденному на 2016 год на 5%. Расчет произведен исходя из установленной численности (по штатному расписанию) на 2016 год – 1 193 человека, необходимой дополнительной численности (4 человека) в связи с открытием ОКО в с. Осиново Зеленодольского района, ИПЦ (104,7%), который применен к установленному ФОТ на 2016 год.

Госкомитетом проанализированы фактический ФОТ и численность за 2015 год и 9 месяцев 2016 года, а также расчет дополнительной численности на 2017 год (4 человека). По результатам анализа, Госкомитет принимает численность 1 197 человек с годовым ФОТ 752 930,9 тыс.руб. по предложению организации.

Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от ФОТ и составляют 227 352,6 тыс.руб.

4.1.4. Прочие расходы заявлены в сумме 685 167,7 тыс. руб. Приняты в сумме 679 094,3 тыс.руб. со снижением от заявленных на 6 073,4 тыс.руб., согласно представленным обосновывающим материалам, в том числе:

- расходы на ремонт основных средств приняты в сумме 24 380,0 тыс.руб. По данной статье учтены капитальный и текущий ремонт зданий согласно плану проведения ремонтных работ и дефектным ведомостям, а также ремонт оборудования исходя из фактических данных за 2015 год и 10 месяцев 2016 года с учетом ИПЦ;

- услуги связи приняты в сумме 39 253,6 тыс.руб. со снижением от уровня 2016 года на 13,3%. В целях определения необходимых расходов на 2017 год Госкомитетом проанализированы договора на оказание услуг и конкурсная документация по данным договорам, а также документы, подтверждающие фактические расходы по данной статье за 2015 и 9 месяцев 2016 года. Снижение связано с исключением единовременных затрат на оснащение нового здания Управления телекоммуникационными сетями, которые были выделены на 2016 год.

- услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства приняты в сумме 22 983,5 тыс.руб. исходя из представленных договоров на охрану и с учетом роста тарифов на коммунальные услуги по прогнозу СЭР;

- юридические и информационные услуги приняты в сумме 59 329,8 тыс.руб. с ростом 104,7 % к уровню 2016 г. Рост связан с необходимостью доработки действующих программных комплексов в связи с изменениями законодательства;

- аудиторские и консультационные услуги приняты в сумме 3 578,6 тыс.руб. исходя фактических данных за 2015 год и 10 месяцев 2016 года с учетом плана обучающих семинаров на 2017 год;

- расходы на командировки и представительские расходы приняты в сумме 3 528,4 тыс.руб. исходя фактических данных за 2015 год и 10 месяцев 2016 года;

- арендная плата принята в сумме 27 090,5 тыс.руб. со снижением от уровня 2016 г. на 38,9% согласно представленным договорам аренды зданий и земельных участков, на которых расположены здания организации;

- расходы на подготовку кадров приняты в сумме 3 008,1 тыс.руб. согласно представленному план-графику обучения сотрудников на 2017 год и фактической стоимости обучений за 2015-2016 гг. с учетом ИПЦ;

- расходы на обеспечение безопасных условий и охраны труда приняты в сумме 11 341,7 тыс.руб. исходя из представленного план-графика на 2017 год и фактической за 2015-2016 гг. с учетом ИПЦ;

- расходы на страхование приняты в сумме 627,9 тыс. руб. с ростом к уровню 2016 г. на 20,5%. Рост связан со страхованием нового здания Управления на весь год и страхованием стеклянного фасада Зеленодольского ОКО;

- другие прочие расходы приняты в сумме 456 134,8 тыс.руб. со снижением от заявленных на 4 023,4 тыс.руб. согласно представленным обосновывающим документам, а также фактических затрат за 2015-2016 гг. При этом Госкомитетом не принимаются «расходы на выставку» и «услуги по подбору персонала», т.к. данные расходы не относятся к обязательным затратам гарантирующего поставщика;

- расходы, связанные с выполнением иных обязательных требований в соответствии с законодательством РФ (налог на имущество, земельный налог, плата за размещение отходов и др.) приняты в сумме 27 837,3 тыс.руб. по предложению организации исходя из представленных налоговых деклараций, а также Законов Российской Федерации и Республики Татарстан определяющих величину налоговых ставок на 2017 год.

Итого расходы на реализацию, относимые на услуги Гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль, приняты в сумме 1 768 174,7 тыс.руб. с ростом к установленным на 2016 год на 104,3 % и со снижением от заявленных на 6 310,7 тыс.руб.

4.2. Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика приняты в сумме 210 767,2 тыс.руб., против заявленных организацией в размере 289 316,5 тыс.руб., в том числе:

4.2.1. Убытки прошлых лет (убытки возникающие при покупке электроэнергии у ОАО Удмуртский филиал «Энергосбыт Плюс» для потребителей Республики Татарстан (г. Агрыз) приняты по предложению организации в размере 774,2 тыс.руб., согласно представленным обосновывающим документам и материалам;

4.2.2. Проценты по обслуживанию кредитов в размере 49 614,4 тыс.руб. не приняты, в связи с тем, что кредиты организацией не привлекались;

4.2.3. Резерв по сомнительным долгам принят в размере 209 993 тыс.руб. и сформирован на основании предоставленных обосновывающих документов с учетом исключения величины оплаченной дебиторской задолженности потребителями.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность и сравнительный анализ динамики расходов

Необходимая прибыль заявлена Обществом в сумме 56 865,1 тыс .руб. с ростом к уровню 2016 года на 13,4%. Статья «прибыль» включает в себя расходы на социальные нужды, прибыль на прочие цели, налог на прибыль и прочие налоги.

Госкомитетом необходимая прибыль принята в сумме 52 614,4 тыс.руб. со снижением от заявленного организацией уровня на 4 250,7 тыс.руб. или 7,5%, в том числе не приняты расходы на Членские взносы в Некоммерческое партнерство гарантирующих поставщиков и энергосбытовых компаний, Ассоциацию промышленных предприятий РТ, Торгово-промышленную палату РТ.

Таким образом, экономически обоснованная необходимая валовая выручка составляет 2 031 556,4 тыс.руб. с ростом к уровню 2016 года на 3,2% и со снижением от заявленной организацией на 89 110,6 тыс.руб.

6.Анализ соответствия расчета сбытовой надбавки и формы представления предложений нормативно-методическим документам:

Расчет сбытовой надбавки представлен согласно приложений к Методическим указаниям. Обосновывающие к расчету сбытовой надбавки материалы, представлены в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 1178 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».

В связи с корректировкой необходимой валовой выручки АО «Татэнергосбыт» Госкомитетом произведен перерасчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика согласно Методическим указаниям (Приложение 2).

На основании изложенного, Госкомитетом предлагается установить сбытовую надбавку электрической энергии на 2017 год для АО «Татэнергосбыт» в размере (без НДС):

с 1 января 2017 года по 30 июня 2017 года

Сбытовая надбавка, без учета НДС					
тарифная группа «население» и приравненные к ней категории потребителей	тарифная группа «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании»	потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей групп «население» и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании» (по максимальной мощности энергопринимающих устройств)			
		до150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	более 10 МВт
руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	%	%	%	%
0,3507	0,0888	$14,48\%\times0,40\times Ц_j^{э(м)}$	$13,43\%\times0,40\times Ц_j^{э(м)}$	$9,14\%\times0,40\times Ц_j^{э(м)}$	$5,40\%\times0,40\times Ц_j^{э(м)}$

с 1 июля 2017 года по 31 декабря 2017 года

Сбытовая надбавка, без учета НДС					
тарифная группа «население» и приравненные к ней категории потребителей	тарифная группа «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании»	потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей групп «население» и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании» (по максимальной мощности энергопринимающих устройств)			
		до150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	более 10 МВт
руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	%	%	%	%
0,3452	0,0729	$13,66\%\times0,33\times Ц_j^{э(м)}$	$12,67\%\times0,33\times Ц_j^{э(м)}$	$8,62\%\times0,33\times Ц_j^{э(м)}$	$5,10\%\times0,33\times Ц_j^{э(м)}$

Уполномоченный по делу С.Ю. Ермолаева

Начальник отдела регулирования
тарифов на электрическую энергию Д.А.Русских

Смета расходов для расчета сбытовой надбавки АО «Татэнергосбыт» на 2017 год

руб.

N п/п	Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2016 год	Предложение АО «Татэнергосбыт» на 2017 год	Установлено ГКРТТ на 2017 год	Рост установленного ГКРТТ на 2017 год к уровню установленного ГКРТТ на 2016 год, %
1	2	3	4	5	6
1.	**Материальные расходы**	**65 457 064**	**54 456 831**	**54 219 539**	**82,8%**
1.1.	Материалы	35 767 934	22 823 108	22 585 817	**63,1%**
1.2.	Электро, тепло- и водоснабжение	29 689 129	31 633 723	31 633 723	**106,5%**
2.	**Амортизационные отчисления**	**49 888 307**	**54 577 411**	**54 577 411**	**109,4%**
3.	**Расходы на оплату труда**	**932 538 535**	**980 283 516**	**980 283 516**	**105,1%**
3.1.	Оплата труда	716 831 469	752 930 913	752 930 913	**105,0%**
3.2.	Отчисления на страховые взносы	215 707 066	227 352 603	227 352 603	**105,4%**
4.	**Прочие расходы**	**646 603 483**	**685 167 684**	**679 094 282**	**105,0%**
4.1.	Ремонт основных средств	23 285 610	24 636 175	24 380 034	**104,7%**
4.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций, в том числе:	127 326 772	126 460 315	125 145 510	**98,3%**
4.2.1.	*- услуги связи*	*45 290 597*	*39 666 041*	*39 253 634*	***86,7%***
4.2.2.	*услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	*21 951 736*	*23 224 936*	*22 983 467*	***104,7%***

N п/п	Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2016 год	Предложение АО «Татэнергосбыт» на 2017 год	Установлено ГКРТТ на 2017 год	Рост установленного ГКРТТ на 2017 год к уровню установленного ГКРТТ на 2016
4.2.3.	*- юридические и информационные услуги*	*56 666 477*	*59 953 133*	*59 329 802*	***104,7%***
4.2.4.	*- аудиторские и консультационные услуги*	*3 417 962*	*3 616 204*	*3 578 607*	***104,7%***
4.3.	Расходы на командировки и представительские расходы, включая оформление виз и уплату сборов	3 370 033	3 565 495	3 528 425	**104,7%**
4.4.	Арендная плата	44 332 079	27 375 159	27 090 540	**61,1%**
4.5.	Расходы на подготовку кадров	2 873 043	3 039 680	3 008 076	**104,7%**
4.6.	Расходы на обеспечение безопасных условий и охраны труда	10 832 533	11 460 820	11 341 663	**104,7%**
4.7.	Расходы на страхование	520 959	634 534	627 936	**120,5%**
4.8.	Расходы на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей) и другие прочие	411 698 070	460 158 220	456 134 813	**110,8%**
4.9.	Расходы, связанные с выполнением иных обязательных требований в соответствии с законодательством РФ	22 364 383	27 837 286	27 837 286	**124,5%**
5.	**Итого расходы, связанные с реализацией (п.1 + п.2 + п.3 + п.4)**	**1 694 487 388**	**1 774 485 442**	**1 768 174 749**	**104,3%**
6.	**Внереализационные расходы всего, в том числе:**	**223 135 572**	**289 316 499**	**210 767 217**	**94,5%**
6.1.	Убытки прошлых лет	31 135 572	774 217	774 217	**2,5%**
6.2.	Проценты по обслуживанию кредитов		49 614 407	0	
6.3.	Резерв по сомнительным долгам	192 000 000	238 927 876	209 993 001	**109,4%**

N п/п	Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2016 год	Предложение АО «Татэнергосбыт» на 2017 год	Установлено ГКРТТ на 2017 год	Рост установленного ГКРТТ на 2017 год к уровню установленного ГКРТТ на 2016
7.	**Налоги и платежи за счет прибыли**	**14 679 713**	**15 529 667**	**14 680 493**	**100,0%**
7.1.	- налог на прибыль	4 400 000	5 113 411	4 264 363	**96,9%**
7.2.	- прочие налоги и иные обязательные платежи и сборы	10 279 713	10 416 257	10 416 130	**101,3%**
8.	**Прибыль на нужды организации**	**35 466 910**	**41 335 413**	**37 933 937**	**107,0%**
8.1.	расходы на социальные нужды	15 533 494	16 434 436	16 265 273	**104,7%**
8.2.	прибыль на прочие цели, в том числе:	19 933 416	24 900 977	21 668 663	**108,7%**
8.2.1.	расходы, учитываемые в целях налогообложения	19 933 416	21 674 077	21 668 663	**108,7%**
8.2.2.	прочие расходы из чистой прибыли	0	3 226 900	0	
9.	**Необходимая прибыль (п.7+п.8)**	**50 146 623**	**56 865 081**	**52 614 430**	**104,9%**
10.	**Необходимая валовая выручка (п.5+п.6+п.9)**	**1 967 769 583**	**2 120 667 022**	**2 031 556 396**	**103,2%**

Приложение 2.

Таблица 3.1. Расчет экономически обоснованного размера сбытовой надбавки гарантирующего поставщика для группы население

N п/п	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Установлено на 2016 год	План на 2017 год
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы на реализацию электроэнергии населению, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль		руб.	1 012 673 999	1 013 432 214
2.	Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика населению, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль		руб.	184 527 152	172 149 518
3.	Необходимая прибыль		руб.	31 736 995	33 072 597
4.	Необходимая валовая выручка по сбытовой надбавке для населения (НВВ) (п.1 + п.2 + п.3)	$НВВ_k^{нас}$	руб.	1 228 938 146	1 218 654 330
4.1.	Необходимая валовая выручка, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов на обслуживание населения	$НВВ_{k,расч}^{нас}$	руб.	1 228 938 146	1 218 654 330
4.2.	Экономически обоснованные расходы, подлежащие возмещению в НВВ, или экономически необоснованные расходы, подлежащие исключению из НВВ	$\Delta НВВ_k^{нас}$	руб.		
5.	Рентабельность (п. 3 / п. 4 х 100%)		%	2,6%	2,7%
6.	Объем электрической энергии, поставляемой населению		кВтч	3 501 901 800	3 501 903 000
6.1.	- в первом полугодии	$Э_k^{нас,1п/г}$	кВтч	1 782 199 900	1 779 655 000
6.2.	- во втором полугодии	$Э_k^{нас,2п/г}$	кВтч	1 719 701 900	1 722 248 000
7.	Максимальная сбытовая надбавка для населения	$СН_k^{нас,max}$	руб./кВтч	X	X
8.	Величина сбытовой надбавки для населения:		руб./кВтч		
8.1.	- в первом полугодии	$СН_k^{нас,1п/г}$	руб./кВтч	0,3512	0,3507
8.2.	- во втором полугодии	$СН_k^{нас,2п/г}$	руб./кВтч	0,3507	0,3452

Таблица 3.2. Расчет расходов на оплату труда персонала, занятого в процессе поставки электроэнергии населению

N п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Установлено на 2016 год	План на 2017 год
1	2	3	4	5
1.	Расчетная численность персонала	чел.	777	748
2.	Среднемесячный должностной оклад по штатному расписанию на начало периода	руб.	26 425	28 234
3.	индекс потребительских цен	%	1,074	1,047
4.	Среднемесячный должностной оклад с учетом индекса потребительских цен ((п. 2 х п. 3) : 100)	руб.	28 381	29 561
5.	Процент выплат, связанный с режимом работы	%	0,13	0,13
6.	Сумма выплат, связанная с режимом работы ((п. 4 х п. 5): 100)	руб.	37	38
7.	Процент текущего премирования	%	30,0	30,00
8.	Сумма выплат по текущему премированию ((п. 4 - п. 6) х п. 7 : 100)	руб.	8 525	8 880
9.	Процент выплат вознаграждений за выслугу лет	%	7,8	7,80
10.	Сумма вознаграждения за выслугу лет ((п. 4 х п. 9) : 100)	руб.	2 214	2 306
11.	Процент выплат вознаграждения по итогам работы за год	%	16,67	16,67
12.	Сумма вознаграждения по итогам работы за год ((п. 4 х п. 11): 100)	руб.	4 730	4 927
13.	Процент выплат по районным коэффициентам и северным надбавкам	%	0,2	0,20
14.	Сумма выплат по районным коэффициентам и северным надбавкам ((п. 4 + п. 6 + п. 8 + п. 10 + п. 12) х п. 13 : 100)	руб.	57	59
15.	Среднемесячная заработная плата на одного работника (п. 4 + п. 6 + п. 8 + п. 10 + п. 12 + п. 14)	руб.	43 943	45 770
16.	Период регулирования	мес.	12	12
17.	Суммарные расходы на оплату труда (п. 1 х п. 15 х п. 16)	руб.	409 724 701	411 041 893
18.	**Итого расходы на оплату труда**	**руб.**	**409 724 701**	**411 041 893**

Таблица 3.3. Расходы на реализацию электроэнергии населению, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль

N п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Установлено на 2016 год	План на 2017 год
1	2	3	4	5
1.	Материальные расходы	руб.	37 413 781	29 599 664
	из них:		x	x
1.1.	Материалы	руб.	20 444 145	12 330 104
1.2.	Электро, тепло- и водоснабжение	руб.	16 969 637	17 269 560
1.3.	Топливо и горюче-смазочные материалы	руб.		
2.	Амортизационные отчисления	руб.	28 515 031	29 795 034
3.	Расходы на оплату труда	руб.	533 017 995	535 158 785
3.1.	Оплата труда	руб.	409 724 701	411 041 893
3.2.	Отчисления на страховые вносы	руб.	123 293 294	124 116 892
4.	Прочие расходы	руб.	413 727 192	418 878 731
4.1.	Ремонт основных средств	руб.	13 309 529	13 309 608
4.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	руб.	87 175 234	81 273 213
	из них:		x	x
4.2.1.	- услуги связи	руб.	25 887 084	21 429 441
4.2.2.	- услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	руб.	12 547 117	12 547 191
4.2.3.	- юридические и информационные услуги	руб.	46 787 403	45 342 940
4.2.4.	- аудиторские и консультационные услуги	руб.	1 953 630	1 953 642
4.3.	Расходы на командировки и представительские расходы, включая оформление виз и уплату сборов	руб.	1 926 235	1 926 246
4.4.	Арендная плата	руб.	25 339 217	14 789 334
4.5.	Расходы на подготовку кадров	руб.	1 642 167	1 642 176
4.6.	Расходы на обеспечение безопасных условий и охраны труда	руб.	6 191 632	6 191 668
4.7.	Расходы на страхование, имущества	руб.	297 768	342 805
4.8.	Расходы на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей) и другие прочие расходы	руб.	265 062 432	284 206 681
4.9.	Расходы, связанные с выполнением иных обязательных требований в соответствии с законодательством Российской Федерации	руб.	12 782 977	15 197 000
	в том числе:		x	x
4.9.1.	Налоги и сборы	руб.	12 782 977	15 197 000
4.9.1.1.	- земельный налог	руб.	650 133	661 656
4.9.1.2.	- налог на имущество организаций	руб.	12 029 867	14 436 990
4.9.1.3.	- транспортный налог	руб.		
4.9.1.4.	- прочие налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль организации	руб.	102 976	98 354
5.	**Итого расходы, связанные с реализацией (п. 1 + п. 2 + п. 3 + п. 4)**	**руб.**	**1 012 673 999**	**1 013 432 214**

Таблица 3.4. Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика населению, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль

N п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Установлено на 2016 год	План на 2017 год
1	2	3	4	5
1.	Проценты по долговым обязательствам	руб.		
2.	Убытки прошлых лет	руб.	27 527 152	604 744
3.	Проценты по обслуживанию кредитов	руб.	0	0
4.	Расходы гарантирующего поставщика, связанные с организацией принятия им на обслуживание потребителей (покупателей) с применением особого порядка и совершением иных действий, подлежащих исполнению в соответствии с Основными положениями	руб.		
5.	Резерв по сомнительным долгам	руб.	157 000 000	171 544 774
6.	Другие внереализационные расходы	руб.		
7.	**ИТОГО внереализационных расходов (п. 1 + п. 2 + п. 3 + п. 4+п.5+п.6)**	**руб.**	**184 527 152**	**172 149 518**

Таблица 3.5. Расчет необходимой прибыли, относимой на реализацию электроэнергии населению

N п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Установлено на 2016 год	План на 2017 год
1	2	3	4	5
1.	Налоги и платежи за счет прибыли	руб.	8 097 836	8 059 931
	из них:			
1.1.	- налог на прибыль	руб.	2 222 184	2 373 532
1.2.	- прочие налоги и иные обязательные платежи и сборы	руб.	5 875 652	5 686 399
2.	Прибыль на нужды организации	руб.	23 639 158	25 012 666
2.1.	Расходы на развитие производства	руб.	-	-
2.2.	Расходы на социальные нужды	руб.	8 878 595	8 879 578
2.3.	Прибыль на прочие цели	руб.	14 760 564	16 133 088
3.	**Необходимая балансовая прибыль (п. 1 + п. 2)**	**руб.**	**31 736 995**	**33 072 597**

Таблица 3.6. Расчет значений коэффициента параметров деятельности ГП

N п/п	Наименование показателя	Обозначение в Методи чес-ких указани ях	Едини ца измер ения	Установлено на 2016 год	План на 2017 год
1	2	3	4	5	6
1.	**Доходность продаж ГП по подгруппам группы «прочие потребители» на первое полугодие периода регулирования**	$ДП_{i,k}^{1п/г}$		**x**	**x**
1.1.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт	$ДП_{i,k}^{1п/г}$	%	14,26	14,48
1.2.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт	$ДП_{i,k}^{1п/г}$	%	13,22	13,43
1.3.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670кВт до 10 МВт	$ДП_{i,k}^{1п/г}$	%	9,00	9,14
1.4.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	$ДП_{i,k}^{1п/г}$	%	5,32	5,40
2.	**Доходность продаж ГП по подгруппам группы «прочие потребители» на второе полугодие периода регулирования**	$ДП_{i,k}^{2п/г}$		**x**	**x**
2.1.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт	$ДП_{i,k}^{2п/г}$	%	14,48	13,66
2.2.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт	$ДП_{i,k}^{2п/г}$	%	13,43	12,67
2.3.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670кВт до 10 МВт	$ДП_{i,k}^{2п/г}$	%	9,14	8,62
2.4.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	$ДП_{i,k}^{2п/г}$	%	5,40	5,10
3.	**Прогнозный объем потребления электрической энергии по подгруппам группы «прочие потребители» на первое полугодие периода регулирования**	$Э_{i,k}^{проч,1п/г}$	**кВтч**	**5 942 773 197**	**6 370 986 100**
3.1.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт	$Э_{i,k}^{проч,1п/г}$	кВтч	819 010 876	874 786 469
3.2.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт	$Э_{i,k}^{проч,1п/г}$	кВтч	670 167 719	755 267 008
3.3.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670кВт до 10 МВт	$Э_{i,k}^{проч,1п/г}$	кВтч	1 990 872 749	2 061 092 064
3.4.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	$Э_{i,k}^{проч,1п/г}$	кВтч	2 462 721 853	2 679 840 559
4.	**Прогнозный объем потребления электрической энергии по подгруппам группы «прочие потребители» на второе полугодие периода регулирования**	$Э_{i,k}^{проч,2п/г}$	**кВтч**	**5 961 416 526**	**6 295 390 900**
4.1.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт	$Э_{i,k}^{проч,2п/г}$	кВтч	804 842 990	827 171 911
4.2.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт	$Э_{i,k}^{проч,2п/г}$	кВтч	686 367 737	727 323 909
4.3.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670кВт до 10 МВт	$Э_{i,k}^{проч,2п/г}$	кВтч	1 965 285 284	2 027 659 626
4.4.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	$Э_{i,k}^{проч,2п/г}$	кВтч	2 504 920 515	2 713 235 454
5.	**Прогнозируемая стоимость одного киловатт-часа электрической энергии и мощности, которые приобретаются ГП на оптовом и розничном рынках**	$Ц_k^{э(м)}$	**руб./ кВтч**	**1,73**	**1,84**
6.	**Прогнозный объем потребления электрической энергии, приобретаемой потребителями (покупателями) ГП, не относящимися к населению**	$Э_k$	**кВтч**	**13 485 530 000**	**14 271 437 000**

7.	**Необходимая валовая выручка ГП в расчетном периоде регулирования, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов на обслуживание всех категорий потребителей**	$НВВ_k$	**руб.**	**1 967 769 583**	**2 031 556 396**
8.	**Необходимая валовая выручка ГП, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов на обслуживание населения**	$НВВ_k^{нас}$	**руб.**	**1 228 938 146**	**1 218 654 330**
9.	**Расчетная необходимая валовая выручка ГП в расчетном периоде регулирования для определения коэффициента параметров деятельности ГП**	$НВВ_k^{рег}$	**руб.**	**-547 724 846**	**-642 343 466**
10.	Коэффициент параметров деятельности ГП			x	x
10.1.	- в первом полугодии	$К_k^{рег,1п/г}$		0,33	0,40
10.2.	- во втором полугодии	$К_k^{рег,2п/г}$		0,40	0,33

Таблица 3.7. Расчет доходности продаж для подгруппы прочих потребителей гарантирующего поставщика «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт

N п/п	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Установлено на 2016 год	План на 2017 год
1	2	3	4	5	6
1.	Базовая доходность продаж	$БДП_{i,k}$	%	13,80%	13,80%
2.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от объема потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	$К_{i,k}^{потр}$		0,99	0,99
3.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от доли объема потребления электрической энергии населением в объеме потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	$К_{i,k}^{нас}$		1,06	1,00
4.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от территориальных особенностей зоны деятельности ГП	$К_{i,k}^{тер}$		1,00	1,00
5.	Коэффициент параметров деятельности ГП				
5.1.	- в первом полугодии	$К_k^{рег,1п/г}$		0,33	0,40
5.2.	- во втором полугодии	$К_k^{рег,2п/г}$		0,40	0,33
6.	Доходность продаж				
6.1.	- в первом полугодии	$ДП_{i,k}^{1п/г}$	%	14,26	14,48
6.2.	- во втором полугодии	$ДП_{i,k}^{2п/г}$	%	14,48	13,66

Таблица 3.9. Расчет доходности продаж для подгруппы прочих потребителей гарантирующего поставщика «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт»

N п/п	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Установлено на 2016 год	План на 2017 год
1	2	3	4	5	6
1.	Базовая доходность продаж	$БДП_{i,k}$	%	12,80%	12,80%
2.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от объема потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	$K_{i,k}^{объем}$		0,99	0,99
3.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от доли объема потребления электрической энергии населением в объеме потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	$K_{i,k}^{нас}$		1,06	1,00
4.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от территориальных особенностей зоны деятельности ГП	$K_{i,k}^{тер}$		1,00	1,00
5.	Коэффициент параметров деятельности ГП				
5.1.	- в первом полугодии	$K_k^{рег1п/г}$		0,33	0,40
5.2.	- во втором полугодии	$K_k^{рег2п/г}$		0,40	0,33
6.	Доходность продаж				
6.1.	- в первом полугодии	$ДП_{i,k}^{1п/г}$	%	13,22	13,43
6.2.	- во втором полугодии	$ДП_{i,k}^{2п/г}$	%	13,43	12,67

Таблица 3.11. Расчет доходности продаж для подгруппы прочих потребителей гарантирующего поставщика «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт»

N п/п	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Установлено на 2016 год	План на 2017 год
1	2	3	4	5	6
1.	Базовая доходность продаж	$БДП_{i,k}$	%	8,80%	8,80%
2.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от объема потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	$K_{i,k}^{потр}$		0,98	0,98
3.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от доли объема потребления электрической энергии населением в объеме потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	$K_{i,k}^{нас}$		1,06	1,00
4.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от территориальных особенностей зоны деятельности ГП	$K_{i,k}^{тер}$		1,00	1,00
5.	Коэффициент параметров деятельности ГП				
5.1.	- в первом полугодии	$K_k^{рез,1п/г}$		0,33	0,40
5.2.	- во втором полугодии	$K_k^{рез,2п/г}$		0,40	0,33
6.	Доходность продаж				
6.1.	- в первом полугодии	$ДП_{i,k}^{1п/г}$	%	9,00	9,14
6.2.	- во втором полугодии	$ДП_{i,k}^{2п/г}$	%	9,14	8,62

Таблица 3.13. Расчет доходности продаж для подгруппы прочих потребителей гарантирующего поставщика «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт»

N п/п	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Установлено на 2016 год	План на 2017 год
1	2	3	4	5	6
1.	Базовая доходность продаж	$БДП_{i,k}$	%	5,20%	5,20%
2.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от объема потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	$K_{i,k}^{объем}$		0,98	0,98
3.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от доли объема потребления электрической энергии населением в объеме потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	$K_{i,k}^{нас}$		1,06	1,00
4.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от территориальных особенностей зоны деятельности ГП	$K_{i,k}^{тер}$		1,00	1,00
5.	Коэффициент параметров деятельности ГП				
5.1.	- в первом полугодии	$K_k^{рег,1п/г}$		0,33	0,40
5.2.	- во втором полугодии	$K_k^{рег,2п/г}$		0,40	0,33
6.	Доходность продаж				
6.1.	- в первом полугодии	$ДП_{i,k}^{1п/г}$	%	5,32	5,40
6.2.	- во втором полугодии	$ДП_{i,k}^{2п/г}$	%	5,40	5,10

Таблица 3.15. Расчет размера сбытовой надбавки гарантирующего поставщика для сетевых организаций

N п/п	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Установлено на 2016 год	План на 2017 год
1	2	3	4	5	6
1.	Средневзвешенная доходность продаж	$СДП_k$	%	3,52	2,73
2.	Прогнозируемая стоимость одного киловатт-часа электрической энергии и мощности, которые приобретаются ГП на оптовом и розничном рынках в целях компенсации потерь электрической энергии	$Ц_k^{э(м)}$	руб./кВтч	1,7296	1,84
3.	Величина корректировки, рассчитанная по формуле (22) Методических указаний	$\Delta СН_k^{нас}$	руб./кВтч	0	0,0029
4.	Величина корректировки, рассчитанная по формуле (24) Методических указаний	$\Delta СН_k^{проч}$	руб./кВтч	x	x
5.	Величина корректировки, рассчитанная по формуле (25) Методических указаний	$\Delta СН_k^{потери}$	руб./кВтч	0,0279	0,0199
6.	Сбытовая надбавка			x	x
6.1.	- в первом полугодии	$СН_k^{потери,1п/г}$	руб./кВтч	0,1769	0,0888
6.2.	- во втором полугодии	$СН_k^{потери,2п/г}$	руб./кВтч	0,0888	0,0729

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

к расчету экономически обоснованной сбытовой надбавки
на электрическую энергию, представленному
филиалом «Уральский» АО «Оборонэнергосбыт» на 2017 год.

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратился филиал «Уральский» АО «Оборонэнергосбыт» (далее – Общество) по вопросу установления сбытовой надбавки на электрическую энергию АО «Оборонэнергосбыт» на 2017 год.

Филиал «Уральский» АО «Оборонэнергосбыт» расположен по адресу: 620014, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Маршала Жукова, д.6.

Директор филиала – Кочетов Дмитрий Анатольевич.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.11.2012 № 703 (далее – Методические указания).

Согласно указанным Правилам заключение состоит из следующих частей.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении сбытовой надбавки на электрическую энергию.

Тарифное дело представлено в Госкомитет письмом от 29.04.2016 исх.№ ИС-53/234 (вх. от 29.04.2016 № 2258).

Обществом представлены расчеты в объеме разработочных таблиц Методических указаний.

К таблицам в качестве обоснований приложены следующие материалы:

1). Положение об оплате труда, мотивации, льготах, компенсациях и других выплатах социального характера (социальном пакете) АО «Оборонэнергосбыт»;

2). Штатное расписание, утвержденное приказом №5-ШР от 04.02.2016 на 2017 г.;

3). Обосновывающие документы по затратам на осуществление хозяйственной деятельности на 2017 г.;

4). Сведения о численности, заработной плате и движении работников по форме П-4 за 2015 год (Татаро-Чувашско-Марийское отделение);

5). Бухгалтерская отчетность за 2015 год, за 9 месяцев 2016 года, положение по учетной политике Общества на 2016 г. (с внесением дополнений) в целях бухгалтерского и налогового учета;

6). Иные обосновывающие материалы.

Данные, приведенные в предложениях об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет АО «Оборонэнергосбыт».

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Согласно представленным в тарифном деле бухгалтерским отчетам и формам статистической отчетности АО «Оборонэнергосбыт» показывает отрицательные финансовые результаты.

В целом общество по итогам 2015 года показывает убыток в размере 1 425,532 тыс.руб., за 9 месяцев 2016 года убыток составил 2 902,329 тыс.руб. Отдельно по Республике Татарстан бухгалтерская отчетность не составляется.

3. Анализ основных технико-экономических показателей:

Основные технико-экономические показатели за 2015-2017 гг. представлены в таблице:

№п/п	Показатели (в части, относящейся на электрическую энергию)	Ед. изм.	2015, факт	2016, утверждено	2017, план	Отклонение 2017/2016 %
1	Объем полезного отпуска электроэнергии конечным потребителям (план), в т.ч.	млн.кВт·ч.	9,57	10,01	9,32	93,10
1.1	Население	млн.кВт·ч.	1,98	2,21	2,26	102,26
1.2	Прочие потребители	млн.кВт·ч.	6,97	7,25	6,63	91,44
1.3	Покупка потерь	млн.кВт·ч.	0,62	0,55	0,43	78,18

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям и сравнительный анализ динамики расходов.

АО «Оборонэнергосбыт» произведен расчет сбытовой надбавки на электрическую энергию на 2017 год исходя из необходимой валовой выручки (далее – НВВ) в размере 7 903,015 тыс. руб. в т.ч.:

- Расходы на реализацию, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль в размере 7 196,110 тыс. руб.
- Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль в размере 647,667 тыс. руб.
- Необходимая прибыль в размере 59,238 тыс. руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные АО «Оборонэнергосбыт» расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации,

постановлением № 1178 и Методическими указаниями по расчету сбытовой надбавки.

В соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов, (далее – Прогноз) приняты следующие индексы-дефляторы:

- электрическая энергия –107 %;
- индексы потребительских цен – 104,7 %;

Объемы полезного отпуска электрической энергии потребителям АО «Оборонэнергосбыт» приняты на основании утвержденного сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России (далее – СПБ) на 2017 год (приказ ФАС от 17.11.2016 № 1601/16-ДСП) в размере 9,32 млн.кВт.ч.

Для расчета сбытовой надбавки на 2017 год применен метод экономически обоснованных расходов (затрат). Значения по статьям затрат Общества с разбивкой по периодам представлены в таблице (Приложение 1).

4.1. Затраты на оплату труда.

Фонд оплаты труда (далее - ФОТ) заявлен АО «Оборонэнергосбыт» в размере 2 365,286 тыс.руб. Организация при расчете использовала прогнозный ИПЦ на 2017 год – 105,8 %. Госкомитет принимает ФОТ по предложению организации с учетом ИПЦ на 2017 год – 104,7 % в размере 2 340,726 тыс.руб.

Отчисления на социальные нужды приняты с учетом ставок в размере 30,2% от ФОТ и составляют 706,899 тыс. руб.

4.2. Материальные расходы заявлены организацией в размере 157,981 тыс.руб., включая затраты на приобретение материалов (21,844 тыс.руб.), а также топлива и горюче-смазочных материалов (136,137 тыс.руб.).

В соответствии с договором с ОАО «ХК «Татнефтепродукт» от 02.02.2016 № 53/273/07/2016 Госкомитет принимает затраты на топливо и горюче-смазочные материалы в расчете на одно транспортное средство в размере 45,051 тыс.руб. с ростом к уровню 2016 года на 4,7%.

Документы, подтверждающие затраты на приобретение материалов на сумму 21,844 тыс.руб., не предоставлены, в связи с чем Госкомитет не учитывает указанную сумму.

4.3. Амортизационные отчисления заявлены АО «Оборонэнергосбыт» в размере 236,208 тыс.руб.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости энергооборудования и способа начисления амортизационного износа, на основании которого размер амортизационных отчислений принят в размере 234,162 тыс.руб. Рост амортизации в 2017 году на 626,54 % от установленной на 2016 год связан с вводом в эксплуатацию с 31.08.2015 трех АИИС на территории Республики Татарстан согласно приказу АО «Оборонэнергосбыт» от 31.08.2015 № 83.

4.4. Прочие расходы заявлены в сумме 3 722,319 тыс. руб. Приняты в сумме 2 968,041 тыс.руб. со снижением от заявленных на 754,277 тыс.руб. согласно представленным обосновывающим материалам, в том числе:

4.4.1. Услуги связи заявлены организацией в размере 87,996 тыс.руб. По данной статье учтены расходы на оплату услуг городской, междугородней, мобильной связи, электронной почты, сети Интернет.

Госкомитет принимает затраты на услуги связи по факту 2015 года и 9 месяцев 2016 года в размере 73,551 тыс.руб. согласно оборотно-сальдовой ведомости организации, приложенным договорам на оказание услуг связи и счетам-фактурам, с учетом доли Республики Татарстан в Татаро-Чувашско-Марийском отделении (42,71%) и доли товарной выручки по регулируемому виду деятельности по Татарстану (66,64%)., а также ИПЦ на 2017 год – 104,7%.

4.4.2. Услуги вневедомственной охраны приняты Госкомитетом в размере 7,172 тыс.руб. согласно договору № 758 на оказание услуг охраны по реагированию, заключенному с ООО «ЧОО «ГАРДА» 01.08.2016, с учетом доли Татарстана и доли регулируемой деятельности (42,71% и 66,64 % соответственно).

4.4.3. Расходы на командировки и представительские расходы, включая оформление виз и уплату сборов, заявлены организацией в размере 18,057 тыс.руб.

Рассмотрев и проанализировав предоставленные материалы, обосновывающие затраты по данной статье: Положение о командировках работников филиалов АО «Оборонэнергосбыт», расчет командировочных расходов, фактические данные, Госкомитет принимает затраты на командировки с индексацией от уровня 2015 года в размере 11,213 тыс.руб. (включая проезд, проживание и суточные) с учетом долей:42,71% и 66,64%.

4.4.4. Арендная плата, включающая аренду офисного помещения, площадью 111,2 кв.м., заявлена организацией в размере 209,434 тыс.руб.

Госкомитет принимает затраты по данной статье в размере 173,162 тыс.руб., согласно договору аренды нежилых помещений №4 от 01.07.2016 г., заключенному с ИП Салимгараева А.Ф., с учетом долей, указанных в пп.4.4.1. и 4.4.2. (42,71% и 66,64%).

4.4.5. Расходы на подготовку кадров, заявленные в размере 1,216 тыс.руб., Госкомитетом не принимаются, поскольку отсутствует обоснование отнесения данных расходов на регулируемый вид деятельности.

4.4.6. Расходы на обеспечение безопасных условий труда и охраны труда в размере 2,352 тыс.руб. не принимаются, поскольку к тарифному делу не приложены документы, подтверждающие данные затраты.

4.4.7. Расходы на страхование – 11,087 тыс.руб., приняты на обязательное страхование автогражданской ответственности в расчете на одно транспортное средство.

4.4.8. Расходы на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания клиентов заявлены организацией в размере 200,73 тыс.руб., включающие обеспечение различных способов внемения платы, в том числе без оплаты комиссии потребителям – 200,73 тыс.руб.. Госкомитет не принимает указанные расходы, поскольку в тарифном деле отсутствуют подтверждающие документы.

4.4.9. Расходы, связанные с выполнением иных обязательных требований в соответствии с законодательством РФ, включающие налог на имущество,

транспортный налог, прочие налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль организации, заявлены в размере 44,105 тыс.руб.

Госкомитет принимает расходы по указанной статье в размере 4,575 тыс.руб., включая:

- налог на имущество – 3,08 тыс.руб. (=7,212*42,71%), по факту 2015 года согласно налоговой декларации и с учетом доли Республики Татарстан в Татаро-Чувашско-Марийском отделении (42,71%);

- транспортный налог – 1,494 тыс.руб, в расчете на одно транспортное средство согласно налоговой декларации и с учетом долей: 42,71% и 66,64%.

- прочие налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль организации, не приняты, поскольку документы, подтверждающие данные затраты, не предоставлены.

4.4.10. Общехозяйственные расходы заявлены организацией в размере 3 118,604 тыс.руб. Госкомитет принимает затраты в размере 2 687,281 тыс.руб. исходя из обосновывающих материалов, представленных в тарифном деле, и долей, приходящихся на Республику Татарстан и регулируемый вид деятельности (42,71% и 66,64% соответственно). Рост расходов по данной статье обусловлен увеличением доли Республики Татарстан в Татаро-Чувашско-Марийской отделении с 34% до 42,71%.

4.5. Итого расходы, связанные с реализацией, приняты в размере **6 294,879** тыс.руб.

4.6. Налог на прибыль заявлен организацией на 2017 год в размере 11,848 тыс.руб. Госкомитет не принимает заявленный налог, поскольку отсутствуют документы, подтверждающие затраты по данной статье. Согласно представленной налоговой декларации за 2015 год налог на прибыль не начислялся.

4.7. Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика, приняты в сумме 6,78 тыс. руб. на услуги банков по факту 2015 года, против заявленных организацией в размере 647,667 тыс.руб., в связи с исключением затрат на резерв по сомнительным долгам, поскольку отсутствуют подтверждающие документы.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность и сравнительный анализ динамики расходов

Необходимая прибыль заявлена Обществом в сумме 59,238 тыс .руб.

Госкомитетом необходимая прибыль не принята, в связи с отсутствием обоснования затрат.

Таким образом, экономически обоснованная необходимая валовая выручка составляет 6 301,659 тыс. руб. (= 6 294,879+6,779) с ростом к уровню 2016 года на 104,83% и со снижением от заявленной организацией на 1 601,356 тыс.руб.

6. Анализ соответствия расчета сбытовой надбавки и формы представления предложений нормативно-методическим документам:

Расчет сбытовой надбавки представлен согласно приложений к Методическим указаниям. Обосновывающие к расчету сбытовой надбавки материалы представлены в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 1178 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».

Исходя из экономически обоснованной суммы необходимой валовой выручки и приказа ФАС от 17.11.2016 № 1601/16-ДСП рассчитана сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, доходность продаж по подгруппам, коэффициенты параметров деятельности гарантирующего поставщика. Расчеты представлены в Приложении 2.

На основании изложенного, Госкомитетом предлагается:

Утвердить сбытовую надбавку электрической энергии на 2017 год для АО «Оборонэнергосбыт» в размере (без НДС):

с 1 января по 30 июня 2017 года

Сбытовая надбавка, без учета НДС					
тарифная группа «население» и приравненные к ней категории потребителей	тарифная группа «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании»	потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей групп «население» и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании» (по максимальной мощности энергопринимающих устройств)			
		до150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	более 10 МВт
руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	%	%	%	%
0,1338	0,0117	э(м) 0,04*14,37%×Цj	э(м) 0,04*13,20%×Цj	э(м) 0,04*8,99%×Цj	э(м) 0,04*5,22%×Цj

с 1 июля 2017 года по 31 декабря 2017 года

Сбытовая надбавка, без учета НДС					
тарифная группа «население» и приравненные к ней категории потребителей	тарифная группа «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании»	потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей групп «население» и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании» (по максимальной мощности энергопринимающих устройств)			
		до150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	более 10 МВт
руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	%	%	%	%
0,3500	0,7289	э(м)	э(м) 5,32*14,79%×Ц	э(м) 5,32*10,07%×Ц	э(м) 5,32*5,84%×Ц

		5,32*16,09%×Ц j	j	j	j

Начальник отдела регулирования
тарифов на электрическую энергию Д.А.Русских

Приложение 1

Смета расходов для расчета сбытовой надбавки АО «Оборонэнергосбыт» на 2017 год

Руб.**Ошибка! Ошибка связи.**

Приложение 2

Таблица 3.6. Расчет значений коэффициента параметров деятельности ГП

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Установлено ГКРТТ на 2016 год	Предложение ГКРТТ на 2017 год
1	2	3	4	5	6
1.	Доходность продаж ГП по подгруппам группы «прочие потребители» на первое полугодие периода регулирования	$ДП_{t,k}^{1п/г}$		x	x
1.1.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт	$ДП_{t,k}^{1п/г}$	%	14,77%	14,37%
1.2.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт	$ДП_{t,k}^{1п/г}$	%	13,57%	13,20%
1.3.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670кВт до 10 МВт	$ДП_{t,k}^{1п/г}$	%	9,25%	8,99%
1.4.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	$ДП_{t,k}^{1п/г}$	%	5,36%	5,22%
2.	Доходность продаж ГП по подгруппам группы «прочие потребители» на второе полугодие периода регулирования	$ДП_{t,k}^{2п/г}$		x	x
2.1.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт	$ДП_{t,k}^{2п/г}$	%	14,37%	16,09%
2.2.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт	$ДП_{t,k}^{2п/г}$	%	13,20%	14,79%
2.3.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670кВт до 10 МВт	$ДП_{t,k}^{2п/г}$	%	8,99%	10,07%
2.4.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	$ДП_{t,k}^{2п/г}$	%	5,22%	5,84%
3.	Прогнозный объем потребления электрической энергии по подгруппам группы «прочие потребители» на первое полугодие периода регулирования	$Э_{t,k}^{прочие1п/г}$	кВтч	3 848 252	3 625 859
3.1.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт	$Э_{t,k}^{прочие1п/г}$	кВтч	2 255 006	2 636 609

3.2.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт	$Э_{t,k}^{прочих1п/г}$	кВтч	1 593 246	989 250
3.3.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670кВт до 10 МВт	$Э_{t,k}^{прочих1п/г}$	кВтч	0	0
3.4.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	$Э_{t,k}^{прочих1п/г}$	кВтч	0	0
4.	Прогнозный объем потребления электрической энергии по подгруппам группы «прочие потребители» на второе полугодие периода регулирования	$Э_{t,k}^{прочих2п/г}$	кВтч	3 403 271	3 202 501
4.1.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт	$Э_{t,k}^{прочих2п/г}$	кВтч	1 994 255	2 328 757
4.2.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт	$Э_{t,k}^{прочих2п/г}$	кВтч	1 409 016	873 744
4.3.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670кВт до 10 МВт	$Э_{t,k}^{прочих2п/г}$	кВтч	0	0
4.4.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	$Э_{t,k}^{прочих2п/г}$	кВтч	0	0
5.	Прогнозируемая стоимость одного киловатт-часа электрической энергии и мощности, которые приобретаются ГП на оптовом и розничном рынках	$Ц_k^{э(м)}$	руб./кВтч	2,09034	2,06344
6.	Прогнозный объем потребления электрической энергии, приобретаемой потребителями (покупателями) ГП, не относящимися к населению	$Э_k$	кВтч	7 794 499	7 062 900
7.	Необходимая валовая выручка ГП в расчетном периоде регулирования, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов на обслуживание всех категорий потребителей	$НВВ_k$	руб.	6 011 281,88	6 301 659
8.	Необходимая валовая выручка ГП, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов на обслуживание населения	$НВВ_k^{нас}$	руб.	551 350,00	531 283
9.	Расчетная необходимая валовая выручка ГП в расчетном периоде регулирования для определения коэффициента параметров деятельности ГП	$НВВ_k^{рег}$	руб.	-948 147,18	4 496 900,40
10.	Коэффициент параметров деятельности ГП			x	x
10.1.	- в первом полугодии	$К_k^{рег,1п/г}$		4,39	0,04

10.2.	- во втором полугодии	$K_k^{вн.2п/г}$		0,04	5,32

Таблица 3.1. Расчет экономически обоснованного размера сбытовой надбавки гарантирующего поставщика для группы населения

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Установлено ГКРТТ на 2016 год	Предложение ГКРТТ на 2017 год
1	2	3	4		6
1	Расходы на реализацию электроэнергии населению, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль		руб.	539 391,00	530 711,50
2	Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика населению, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль		руб.	11 959,00	571,60
3	Необходимая прибыль		руб.	0,00	0,00
4	Необходимая валовая выручка по сбытовой надбавке для населения (НВВ) (п. 1 + п. 2 + п. 3)	$НВВ_k^{нас}$	руб.	551 350,00	531 283,10
4.1	Необходимая валовая выручка, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов на обслуживание населения	$НВВ_{k,расч}^{нас}$	руб.	551 350,00	531 283,10
4.2	Экономически обоснованные расходы, подлежащие возмещению (со знаком "+") в НВВ, или экономически необоснованные расходы, подлежащие исключению (со знаком "-") из НВВ	$\Delta НВВ_k^{нас}$	руб.		
5	Рентабельность (п. 3 / п. 4 х 100 %)		%	0,00%	0,00%
6	Объем электрической энергии, поставляемой населению		кВтч	2 210 000	2 258 900
6.1	- в первом полугодии	$Э_k^{нас.1п/г}$	кВтч	1 176 000	1 199 500
6.2	- во втором полугодии	$Э_k^{нас.2п/г}$	кВтч	1 034 000	1 059 400
7	Максимальная сбытовая надбавка для населения	$СН_k^{нас.max}$	руб./кВтч		
8	Величина сбытовой надбавки для населения:		руб./кВтч		
8.1	- в первом полугодии	$СН_k^{нас.1п/г}$	руб./кВтч	0,3512	0,1338
8.2	- во втором полугодии	$СН_k^{нас.2п/г}$	руб./кВтч	0,1338	0,3500

Таблица 3.7. Расчет доходности продаж для подгруппы прочих потребителей гарантирующего поставщика «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Установлено ГКРТТ на 2016 год	Предложение ГКРТТ на 2017 год
1	2	3	4	5	6
1	Базовая доходность продаж	$БДП_{t,k}$	%	13,80%	13,80%
2	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от объема потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	$K_{t,k}^{объем}$		1,10	1,10
3	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от доли объема потребления населением в объеме потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	$K_{t,k}^{нас}$		1,06	1,06
4	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от территориальных особенностей зоны деятельности ГП	$K_{t,k}^{терр}$		0,89	1,00
5.	Коэффициент параметров деятельности ГП			x	x
5.1.	- в первом полугодии	$K_k^{пар1п/г}$		4,39	0,04
5.2.	- во втором полугодии	$K_k^{пар2п/г}$		0,04	5,32
6.	Доходность продаж			x	x
6.1.	- в первом полугодии	$ДП_{t,k}^{1п/г}$	%	14,77%	14,37%
6.2.	- во втором полугодии	$ДП_{t,k}^{2п/г}$	%	14,37%	16,09%

Таблица 3.9. Расчет доходности продаж для подгруппы прочих потребителей гарантирующего поставщика «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Базовый период регулирования	Расчетный период регулирования
1	2	3	4	5	6
1.	Базовая доходность продаж	$БДП_{t,k}$	%	12,80%	12,80%
2.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от объема потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	$K_{t,k}^{объем}$		1,09	1,09

3.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от доли объема потребления электрической энергии населением в объеме потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	$K_{t,k}^{нас}$		1,06	1,06
4.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от территориальных особенностей зоны деятельности ГП	$K_{t,k}^{тер}$		0,89	1,00
5.	Коэффициент параметров деятельности ГП			x	x
5.1.	- в первом полугодии	$K_k^{уд1п/г}$		4,39	0,04
5.2.	- во втором полугодии	$K_k^{уд2п/г}$		0,04	5,32
6.	Доходность продаж			x	x
6.1.	- в первом полугодии	$ДП_{t,k}^{1п/г}$	%	13,57%	13,20%
6.2.	- во втором полугодии	$ДП_{t,k}^{2п/г}$	%	13,20%	14,79%

Таблица 3.11. Расчет доходности продаж для подгруппы прочих потребителей гарантирующего поставщика «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Установлено ГКРТТ на 2016 год	Предложение ГКРТТ на 2017 год
1	2	3	4	5	6
1.	Базовая доходность продаж	$БДП_{t,k}$	%	8,80%	8,80%
2.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от объема потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	$K_{t,k}^{мотр}$		1,08	1,08
3.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от доли объема потребления электрической энергии населением в объеме потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	$K_{t,k}^{нас}$		1,06	1,06
4.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от территориальных особенностей зоны деятельности ГП	$K_{t,k}^{тер}$		0,89	1,00
5.	Коэффициент параметров деятельности ГП			x	x
5.1.	- в первом полугодии	$K_k^{уд1п/г}$		4,39	0,04
5.2.	- во втором полугодии	$K_k^{уд2п/г}$		0,04	5,32
6.	Доходность продаж			x	x
6.1.	- в первом полугодии	$ДП_{t,k}^{1п/г}$	%	9,25%	8,99%

6.2.	- во втором полугодии	$ДП_{t,k}^{2п/г}$	%	8,99%	10,07%

Таблица 3.13. Расчет доходности продаж для подгруппы прочих потребителей гарантирующего поставщика «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Установлено ГКРТТ на 2016 год	Предложение ГКРТТ на 2017 год
1	2	3	4	5	6
1.	Базовая доходность продаж	$БДП_{t,k}$	%	5,20%	5,20%
2.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от объема потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	$K_{t,k}^{потр}$		1,06	1,06
3.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от доли объема потребления электрической энергии населением в объеме потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	$K_{t,k}^{нас}$		1,06	1,06
4.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от территориальных особенностей зоны деятельности ГП	$K_{t,k}^{тер}$		0,89	1,00
5.	Коэффициент параметров деятельности ГП			x	x
5.1.	- в первом полугодии	$K_k^{пар1п/г}$		4,39	0,04
5.2.	- во втором полугодии	$K_k^{пар2п/г}$		0,04	5,32
6.	Доходность продаж			x	x
6.1.	- в первом полугодии	$ДП_{t,k}^{1п/г}$	%	5,36%	5,22%
6.2.	- во втором полугодии	$ДП_{t,k}^{2п/г}$	%	5,22%	5,84%

Таблица 3.15. Расчет экономически обоснованного размера сбытовой надбавки гарантирующего поставщика для сетевых организаций

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Установлено ГКРТТ на 2016 год	Предложение ГКРТТ на 2017 год
1	2	3	4	5	6
1.	Средневзвешенная доходность продаж	$СДП_k$	%	0,56%	83,79%
2.	Прогнозируемая стоимость одного киловатт-часа электрической энергии и мощности, которые приобретаются ГП на оптовом и розничном рынках в	$Ц_k^{э(м)}$	руб./кВтч	2,09034	2,06344

	целях компенсации потерь электрической энергии				
3.	Величина корректировки, рассчитанная по формуле (22) Методических указаний	$\Delta CH_k^{нас}$	руб./кВтч		
4.	Величина корректировки, рассчитанная по формуле (24) Методических указаний	$\Delta CH_k^{проч}$	руб./кВтч		
5.	Величина корректировки, рассчитанная по формуле (25) Методических указаний	$\Delta CH_k^{потери}$	руб./кВтч		
6.	Сбытовая надбавка			x	x
6.1.	- в первом полугодии	$CH_k^{потери,1п/г}$	руб./кВтч	0,17690	0,0117
6.2.	- во втором полугодии	$CH_k^{потери,2п/г}$	руб./кВтч	0,01170	1,7289

Дата: 2016

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на питьевую воду для
ООО «Управляющая компания» Осиново» на 2017 год
(потребители с. Ремплер и д. Воронино Зеленодольского муниципального района)

№ тарифного дела: **26/454**

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

– Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании п.15 Порядка открытия и рассмотрения дел об установлении тарифов, утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 приказом Госкомитета от 29.11.2016 № 355 «Об открытии дела об установлении тарифа на питьевую воду для ООО «Управляющая компания» Осиново» на 2017 год и назначении уполномоченного по делам» открыто тарифное дело № 26/453, о чем организация своевременно уведомлена.

Метод установления тарифов

Госкомитет предлагает установить тариф на питьевую воду методом экономически обоснованных расходов (затрат).

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Согласно п.37 постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 при установлении тарифов на 2016 год метод экономически обоснованных затрат может применяться в случае если в отношении регулируемой организации (в отношении отдельных регулируемых видов деятельности) в течение предыдущего года не осуществлялось государственное регулирование тарифов.

Организация ранее не оказывала услуги водоснабжения в с. Ремплер и д. Воронино Зеленодольского муниципального района.

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на питьевую воду для организации ООО «Управляющая компания» Осиново» **на 2017 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат)**.

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

На основании договора безвозмездного пользования оборудованием от 12.01.2015 №1/15 между ООО «Управляющая компания» Осиново» и Исполнительным комитетом Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан водопроводные башни со скважинами (2 ед.) находятся в пользовании на срок с 12.01.2015 по 11.01.2020.

Ранее услуги водоснабжения в с. Ремплер и д. Воронино не было организации, оказывающей регулируемый вид услуг по водоснабжению.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

Баланс водоснабжения

(тыс.куб.м)

Показатели	2017 год (предложение организации)	2017 год (прогноз ГКРТТ)	Отклонение, (%)
Поднято воды	23,0	23,0	100
Потери воды	0	0	-
Расход воды на технологические нужды	0	0	-
Объем реализации воды	23,0	23,0	100
Отпуск воды по категориям потребителей всего, в том числе:	23,0	23,0	100
По группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	0	0	-
По группе потребителей «Население»	23,0	23,0	100
	100%	100%	
По группе потребителей «Прочие»	0	0	-

Планируемый объем на 2017 год прогнозируется на уровне предложения 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

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2017 год
электрическая энергия	107,0%
индекс потребительских цен	104,4%
индекс цен промышленных производителей	103,8%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2017 год приняты в сумме 236,88 тыс.руб., в том числе:

1. **Расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность)** приняты в размере 163,25 тыс.руб. при объеме электрической энергии 29,90 тыс.кВт.ч.

Предприятие работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (низкое напряжение). Договор на энергоснабжение заключен между ОАО «Татэнергосбыт» и Исполнительным комитетом Осиновского сельского поселения от 25.12.2015 №81714э. Организация затраты по энергоснабжению насосов планирует к возмещению с 01.01.2017 года. Удельный расход электрической энергии 1,3 кВт*ч/куб.м. При расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость электрической энергии:

– НН – 5,46 руб./кВт.ч.

2. **Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала** приняты в сумме 46,87 тыс.руб, в том числе:

– расходы на оплату труда основного производственного персонала – 36,00 тыс.руб.;

– отчисления на социальные нужды (30,2%) – 10,87 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 0,3 человека.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Подъем воды	**0,3**		
Слесарь-ремонтник оборудования	0,3	10,0	36,0
Итого	**0,3**	**10,0**	**36,0**

II. Ремонтные расходы на 2017 год приняты в сумме 73,417 тыс.руб. с отклонением от предложения организации на 0,083 тыс.руб. на основании представленных локальных смет на текущий ремонт.

затраты приняты на основании локальных смет на плановую замену насосов на арт. скважинах – 73,417 тыс.руб.

III. Административные расходы приняты в размере 15,30 тыс.руб., в том числе:

- услуги банка - 10,00 тыс.руб.,
-на оплату услуг ЕРЦ - 3,30 тыс.руб.,
- Канц.товары и почтово-телеграф. расходы - 2,00 тыс.руб.

IV.Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2017 год приняты в сумме 2,5 тыс.руб. на оплату:

- водного налога - 2,5 тыс.руб.;

Таким образом, необходимая валовая выручка на выполнение программы водоснабжения на 2017 год составит 328,10 тыс.руб.

Заключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2017 год, предлагается принять:

Название организации	**Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м.**		Отклонение к 01.01.2017, %
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	**с 01.07.2017 по 31.12.2017**	
ООО «Управляющая компания» Осиново» (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	14,27	14,27	100

Указанные тарифы согласованы руководителем предприятия ООО «Управляющая компания» Осиново» и Исполнительным комитетом Зеленодольского муниципального района. Лист согласования прилагается.

Приложение: Значения по статьям затрат, учтенные при расчете необходимой валовой выручки ООО «Управляющая компания» Осиново».

Уполномоченный по тарифному делу Т.А. Ларюхина

Согласовано:

Начальник управления регулирования
организаций коммунальной сферы Л.В.Хабибуллина

Калькуляция расходов для расчета тарифов на питьевую воду на 2017 год ООО «Управляющая компания «Осиново» (с. Ремплер, д. Воронино)

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
				2017 год		2017 год	% к предложению организации
			2017 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	нет			нет	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ						
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	23,00	11,50	11,50	23,00	100,0%
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3					
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3					
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	23,00	11,50	11,50	23,00	100,0%
2.3.1	Население	тыс. м3	23,00	11,50	11,50	23,00	100,0%
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3					
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3					
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс. м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	100,0%
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс. руб.	328,18	164,05	164,05	328,10	100,0%
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс. руб.	328,18	164,05	164,05	328,10	100,0%
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	310,38	155,15	155,15	310,30	100,0%
4.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	163,25	81,63	81,63	163,25	100,0%
4.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	36,00	18,00	18,00	36,00	100,0%
4.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	10,87	5,44	5,44	10,87	100,0%
4.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.					
4.1.5	Аренда основного оборудования	тыс. руб.					
4.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	73,50	36,71	36,71	73,42	99,9%
4.1.6.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.					
4.1.7	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.					
4.1.7.1	Объем воды, полученной со стороны	тыс. м3					
4.1.8	Услуги по транспортированию неочищенной воды, оказываемые сторонними организациями	тыс. руб.					
4.1.8.1	Объем неочищенной воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м3					
4.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	26,75	13,38	13,38	26,75	100,0%
4.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.					
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	17,80	8,90	8,90	17,80	100,0%
5	Очистка воды (РОВ) - всего:	тыс. руб.					
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс. руб.					
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	328,18	164,05	164,05	328,10	100,0%
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	310,38	155,15	155,15	310,30	100,0%
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.					
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	163,25	81,63	81,63	163,25	100,0%
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	36,00	18,00	18,00	36,00	100,0%
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	10,87	5,44	5,44	10,87	100,0%
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.					
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.					
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	73,50	36,71	36,71	73,42	99,9%
7.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.					
7.1.8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.					
7.1.9	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.					
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	26,75	13,38	13,38	26,75	100,0%
7.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.					
7.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	17,80	8,90	8,90	17,80	100,0%
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.					
8.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.					
8.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.					
8.3	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб.					
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.					

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
				2017 год		2017 год	% к предложению организации
			2017 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.					
8.5.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс. руб.					
8.5.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.					
8.5.3	Прочие налоги и платежи	тыс. руб.					
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.					
10	Внереализационные расходы	тыс. руб.					
11	Товарная продукция	тыс. руб.	328,18	164,05	164,05	328,10	100,0%
11.1	Инвестиционная надбавка	тыс. руб.					
11.2	Товарная продукция с учетом инвестиционной надбавки	тыс. руб.	328,18	164,05	164,05	328,10	100,0%
14	Среднеотпускной тариф (одноставочный)	руб./м3	14,27	14,27	14,27	14,27	100,0%

Смета расходов для расчета тарифа на питьевую воду ООО «Управляющая компания «Осиново» (с. Ремплер, д. Воронино) на 2017 год

№ п/п	Показатели	План на регулируемый период		
		план организации	расчет Госкомитета	отклонение от плана организации, %
	Является ли организация плательщиком НДС	нет	нет	
1	Производственные расходы	**236,88**	236,88	100,00%
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение			
1.1.1	Реагенты			
1.1.2	Горюче-смазочные материалы			
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства			
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	163,25	163,25	100,00%
1.2.1	Электроэнергия	163,25	163,25	100,00%
1.2.2	Холодная вода			
1.3	Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем			
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	46,87	46,87	100,00%
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	36,00	36,00	100,00%
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	10,87	10,87	100,00%
1.4.3	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам			
1.5	Общехозяйственные расходы	26,75	26,75	100,00%
1.6	Прочие производственные расходы, в том числе:			
1.6.1	Расходы на амортизацию автотранспорта			
1.6.2	Контроль качества воды и сточных вод			
1.6.3	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание			
2	Ремонтные расходы	**73,50**	73,42	99,89%
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	73,50	73,42	99,89%
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем			
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы			
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала			
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы			
3	Административные расходы	**15,30**	15,30	100,00%
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями			
3.1.1	Услуги связи и интернет			
3.1.2	Юридические услуги			
3.1.3	Аудиторские услуги			
3.1.4	Консультационные услуги			
3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий			
3.1.6	Информационные услуги			
3.1.7	Управленческие услуги			
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы			
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала			
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы			
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем			
3.4	Служебные командировки			
3.5	Обучение персонала			
3.6	Страхование производственных объектов			
3.7	Прочие административные расходы	15,30	15,30	100,00%
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов			
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий			
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций			
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ			
5	Амортизация			
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения			
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату			
6.1	Аренда имущества			
6.2	Концессионная плата			
6.3	Лизинговые платежи			
6.4	Аренда земельных участков			
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	**2,50**	2,50	100,00%
7.1	Налог на прибыль при ОСН			
7.2	Единый налог при УСН			
7.3	Налог на имущество организаций			
7.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду			
7.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом		2,50	
7.6	Земельный налог			
7.7	Транспортный налог			
7.8	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	2,50		

№ п/п	Показатели	План на регулируемый период		
		план организации	**расчет Госкомитета**	**отклонение от плана организации, %**
8	Нормативная прибыль			
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним			
8.2	Расходы на капитальные вложения			
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами			
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль			
8.5	Величина нормативной прибыли			
9	Убыток			
10	Итого НВВ	**328,18**	328,10	99,97%

Дата:

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на питьевую воду для
ООО «Управляющая компания» Осиново» на 2017 год
(потребители с. Новая Тура Зеленодольского муниципального района)

№ тарифного дела: **26/355**

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

– Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании п.15 Порядка открытия и рассмотрения дел об установлении тарифов, утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 приказом Госкомитета от 29.11.2016 № 355 «Об открытии дела об установлении тарифа на питьевую воду для ООО «Управляющая компания» Осиново» на 2017 год и назначении уполномоченного по делам» открыто тарифное дело № 26/453, о чем организация своевременно уведомлена.

Метод установления тарифов

Госкомитет предлагает установить тариф на питьевую воду методом экономически обоснованных расходов (затрат).

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Согласно п.37 постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 при установлении тарифов на 2016 год метод экономически обоснованных затрат может применяться в случае если в отношении регулируемой организации (в отношении отдельных регулируемых видов деятельности) в течение предыдущего года не осуществлялось государственное регулирование тарифов.

Организация ранее не оказывала услуги водоснабжения в с. Новая Тура Зеленодольского муниципального района.

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на питьевую воду для организации ООО «Управляющая компания» Осиново» **на 2017 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат)**.

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

На основании договора безвозмездного пользования оборудованием от 12.01.2015 №1/15 между ООО «Управляющая компания» Осиново» и Исполнительным комитетом Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан водопроводные башни со скважинами (3 ед.) находятся в пользовании на срок с 12.01.2015 по 11.01.2020.

Ранее услуги водоснабжения в с. Новая Тура оказывало Товарищество собственников жилья «Новая Тура». Тариф на водоснабжение на 2016 год установлен постановлением Госкомитета от 4.12.2015 № 10-36/кс с календарной разбивкой:

Название организации	**Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м.**		Отклонение, %
	с 01.01.2016 по 30.06.2016	**с 01.07.2016 по 31.12.2016**	
ТСЖ «Новая Тура» (предприятие применяет упрощенную систему налогообложения)	20,89	21,32	102,1%

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

Баланс водоснабжения

(тыс.куб.м)

Показатели	2017 год (предложение организации)	2017 год (прогноз ГКРТТ)	Отклонение, (%)
Поднято воды	31,06	31,06	100,0
Потери воды	0	0	
Расход воды на технологические нужды			

Показатели	2017 год (предложение организации)	2017 год (прогноз ГКРТТ)	Отклонение, (%)
Объем реализации воды	31,06	31,06	100,0
Отпуск воды по категориям потребителей всего, в том числе:	31,06	31,06	100,0
По группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»			
По группе потребителей «Население»	31,06	31,06	100,0
	100,0	100,0	100,0
По группе потребителей «Прочие»			

Планируемый объем на 2017 год прогнозируется на уровне предложения 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

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2017 год
электрическая энергия	107,0%
индекс потребительских цен	104,4%
индекс цен промышленных производителей	103,8%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2017 год приняты в сумме 289,38 тыс.руб., в том числе:

1. **Расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность)** приняты в размере 242,51 тыс.руб. при объеме электрической энергии - 44,42 тыс.кВт.ч.

Предприятие работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (низкое напряжение). Договор на энергоснабжение заключен между ОАО

«Татэнергосбыт» и Исполнительным комитетом Осиновского сельского поселения от 25.12.2015 №81714э. Организация затраты по энергоснабжению насосов планирует к возмещению с 01.01.2017 года. Тариф принят с учетом индекса-дефлятора прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год. Удельный расход электрической энергии 1,43 кВт*ч/куб.м. При расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость электрической энергии:

– НН – 5,46 руб./кВт.ч.

2. **Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала** приняты в сумме 46,87 тыс.руб, в том числе:

– расходы на оплату труда основного производственного персонала – 36,00 тыс.руб.;

– отчисления на социальные нужды (30,2%) – 10,87 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 0,3 человека.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Подъем воды	**0,3**		
Слесарь-ремонтник оборудования	0,3	10,0	36,0
Итого	**0,3**	**10,0**	**36,0**

II. Ремонтные расходы на 2017 год приняты в сумме 146,83 тыс.руб.

затраты приняты на основании локальных смет на плановую замену насосов на скважинах расположенных:

по ул.Совхозная с. Новая Тура – 73,417 тыс.руб.;

по ул.Кооперативная с. Новая Тура – 73,417 тыс.руб.

III. Административные расходы приняты в размере 4,5 тыс.руб.Данные средства общество планирует направить на оплату услуг МУП «Информационно-расчетный центр города Зеленодольск Республики Татарстан» Договор от 01.02.2012 №71 с дополнительным соглашением от 01.01.2015 об изменении названия «Принципала» с ООО «ТСЖ «Осиново» на ООО «Управляющая компания» Осиново». Агентское вознаграждение составляет 1%.

IV.Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2017 год приняты в сумме 7,0 тыс.руб. на оплату:

- водного налога - 2,5 тыс.руб.;
- налога при упрощенной системе налогообложения – 4,5 тыс.руб.

Таким образом необходимая валовая выручка на выполнение программы водоснабжения на 2017 год составит 146,84 тыс.руб.

Заключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2017 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м.		Отклонение к 01.01.2017, %
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	
ООО «Управляющая компания» Осиново» (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	14,20	14,63	103,0

Указанные тарифы согласованы руководителем предприятия ООО «Управляющая компания» Осиново» и Исполнительным комитетом Зеленодольского муниципального района. Лист согласования прилагается.

Приложение: Значения по статьям затрат, учтенные при расчете необходимой валовой выручки ООО «Управляющая компания» Осиново».

Уполномоченный по тарифному делу Т.А. Ларюхина

Согласовано:

Начальник управления регулирования
организаций коммунальной сферы Л.В.Хабибуллина

Калькуляция расходов для расчета тарифов на питьевую воду на 2017 год ООО «Управляющая компания» Осиново»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 год (предложение организации)	Расчет Госкомитета			% роста к предыдущему году
				С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2017 год	
1	2	3	4			6	8
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да/нет**	нет			нет	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ						
2	**Реализовано воды, в том числе:**	тыс. м3	**31,06**	**15,53**	**15,53**	**31,06**	100,0%
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3					
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3					
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	**31,06**	**15,53**	**15,53**	**31,06**	100,0%
2.3.1	Население	тыс. м3	**31,06**	**15,53**	**15,53**	**31,06**	100,0%
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3					
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3					
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению**	тыс. м3/час					
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс. руб.	**443,21**	**219,56**	**223,65**	**443,21**	100,0%
4	**Подъем воды (РПВ) - всего:**	тыс. руб.	**443,21**	**219,56**	**223,65**	**443,21**	100,0%
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	436,21	216,13	220,08	436,21	100,0%
4.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	242,51	117,15	125,35	242,51	100,0%
4.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	36,00	17,65	18,35	36,00	100,0%
4.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	10,87	5,33	5,54	10,87	100,0%
4.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	146,83	74,00	72,83	146,83	100,0%
4.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.					
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	7,00	3,43	3,57	7,00	100,0%
5	**Очистка воды (РОВ) - всего:**	тыс. руб.					
6	**Транспортирование воды (РТВ) - всего:**	тыс. руб.					
7	**Расходы на весь технологический процесс - всего:**	тыс. руб.	**443,21**	**219,56**	**223,65**	**443,21**	100,0%
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	436,21	216,13	220,08	436,21	100,0%
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	242,51	117,15	125,35	242,51	100,0%

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 год (предложение организации)	Расчет Госкомитета			% роста к предыдущему году
				С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2017 год	
1	2	3	4			6	8
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	36,00	17,65	18,35	36,00	100,0%
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	10,87	5,33	5,54	10,87	100,0%
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	146,83	74,00	72,83	146,83	100,0%
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.					
7.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	7,00	3,43	3,57	7,00	100,0%
8	**Валовая прибыль:**	тыс. руб.		1,00	3,50	4,50	
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.					
8.5.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.		1,00	3,50	4,50	
9	**Убыток (выпадающие доходы)**	тыс. руб.					
10	**Внереализационные расходы**	тыс. руб.					
11	**Товарная продукция**	тыс. руб.	**146,84**	**220,56**	**227,15**	**447,71**	100,0%
13	**Среднеотпускной тариф (одноставочный)**	руб./м3	**14,27**	**14,20**	**14,63**	**14,41**	101,0
	Отклонение в%				**103,0**		

Смета расходов для расчета тарифа на питьевую воду на 2017 год

№ п/п	Показатели	План на регулируемый период		
		план предприятия	расчет Госкомитета	отклонение от плана предприятия, %
1	2	3	4	5
	Является ли организация плательщиком НДС	нет	нет	
1	**Производственные расходы**	**289,38**	**289,38**	100,0%
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	242,51	242,51	100,0%
1.2.1	Электроэнергия	242,51	242,51	100,0%
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	46,87	46,87	100,0%
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	36,00	36,00	100,0%
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	10,87	10,87	100,0%
2	**Ремонтные расходы**	146,83	146,83	100,0%
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	146,83	146,83	100,0%
3	**Административные расходы**	**4,5**	**4,5**	100,0%
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями			
3.1.6	Информационные услуги	4,5	4,5	100,0%
4	**Сбытовые расходы гарантирующих организаций**			
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ			
5	**Амортизация**			
6	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**			
7	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	**2,5**	**7,0**	280,0%
7.2	Единый налог при УСН		4,5	
7.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом	2,5	2,5	100,0%
8	**Нормативная прибыль**			
9	**Убыток**			
10	**Итого НВВ**	**443,21**	**447,71**	101,0%

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на питьевую воду
ООО «РСК»
муниципального образования г. Казань (жилой район «Салават Купере»)
на 2017 год

№ тарифного дела: **26/217**
Дата:

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

- Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления ООО «РСК» об установлении тарифов на питьевую воду на 2017 год приказом Госкомитета от 27.01.2016 № 17 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду ООО «РСК» на 2017 год и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 26/217, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на питьевую воду, при правильности подбора регулируемой организацией исходной информации можно оценить как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Документ создан в электронной форме. № согл-5212429-1 от 09.01.2017. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 170 из 323. Страница создана: 09.01.2017 10:52

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на питьевую воду на один год методом экономически обоснованных расходов.

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Согласно п.37б Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения метод экономически обоснованных расходов (затрат) может применяться в случае если оставшийся срок действия всех договоров аренды централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов таких систем на момент подачи заявления об утверждении тарифов для регулируемой организации, иных договоров, подтверждающих право временного владения и (или) пользования централизованными системами водоснабжения и (или) водоотведения либо объектами, входящими в такие системы, составляет менее 3 лет, за исключением концессионных соглашений или договоров аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, заключенных начиная с 1 января 2014 г. в отношении указанных объектов.

ООО «РСК» покупает воду у ПАО «Казаньоргсинтез» и далее транспортирует через водопроводные сети от блокировочной камеры В-12 до жилого района «Салават Купере». Основные средства ООО «РСК» арендует у некоммерческой организации «Государственный жилищный фонд при Президенте Республики Татарстан», договор №833/Ф от 09.06.2016, сроком на 11 месяцев.

Учитывая изложенное, при установлении тарифа на питьевую воду для ООО «РСК» **на 2017 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов**.

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

ООО «РСК» осуществляет услуги водоснабжения и водоотведения жилого комплекса «Салават Купере» Протяженность водопровода составляет 14,95 км. ООО «РСК» покупает воду у ПАО «Казаньоргсинтез» на основании договора от 01.02.2016 №08-2728/16 и осуществляет деятельность по управлению многоквартирными домами жилого комплекса «Салават Купере» в соответствии с лицензией, выданной Государственной жилищной инспекцией РТ от 31.07.2015 №236.

Жилой комплекс «Салават Купере» расположен в западной части Кировского района г.Казани, между поселками Залесный и Осиново, с западной стороны участка проходит автодорога М7 «Волга», на востоке лесной массив по ул.Тэцевская.

Тариф на питьевую воду для ООО «РСК» утверждается впервые.

Документ создан в электронной форме. № согл-5212429-1 от 09.01.2017. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 171 из 323. Страница создана: 09.01.2017 10:52

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг

Баланс водоснабжения

(тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели	2017 год (прогноз предприятия)	2017 год (прогноз ГК)	2017/ 2017 прогноз организации, (%)
1	Получено воды со стороны	1366,31	1366,31	100,0
2	Расход воды на хозяйственные нужды предприятия			
3.	Подано воды в водопроводную сеть			
4.	потери воды			
5.	Отпущено воды, всего, в том числе:			
5.1.	Расход воды на собственные нужды предприятия			
5.2.	Отпущено воды другим водопроводам			
5.3.	Отпущено товарной воды потребителям, в том числе:			
5.4.	Бюджетным потребителям	6,83	6,83	100,0
5.5.	Населению	1344,35	1344,35	100,0
5.6.	Прочим потребителям	15,13	15,13	100,0

Планируемый (расчетный) объем отпуска питьевой воды на 2017 год определен исходя из предложения ООО «РСК» для потребителей жилого района «Салават Купере».

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

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2017 год
электрическая энергия	107,0
индекс потребительских цен	104,4
индекс цен промышленных производителей	103,8

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

Год	Сумма, тыс.руб.
2017 год (прогноз организации)	44 904,91
2017 год (принято ГКРТТ)	21366,70

Документ создан в электронной форме. № согл-5212429-1 от 09.01.2017. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 172 из 323. Страница создана: 09.01.2017 10:52

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2017 г. составила:

НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 1 полугодия
44 904,91	32,87		32,87	

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. **Производственные расходы** на 2017 год приняты в сумме 15702,24 тыс.руб., в том числе:

1.1. **Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение** составили 70,09 тыс.руб. в том числе: Горюче-смазочные материалы – 70,09 тыс.руб.(принято по предложению организации).

1.2. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 1327,63 тыс.руб, в том числе:

– расходы на оплату труда основного производственного персонала – 1019,69 тыс.руб.) Заработная плата принята на уровне предложения организации.

– социальные нужды (30,2%) – 307,95 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята на уровне предложения организации, в количестве 3,0 чел.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Транспортировка воды			
Обходчик ВКС	3,0	28,32	1 019,69
Итого	**3,0**	**28,32**	**1 019,69**

1.3. Расходы на общехозяйственные расходы* приняты в сумме 132,83 тыс.руб. Исключены затраты на заработную плату мастера, в связи с наличием в штатном расписании ИТР инженера по системам водоснабжения, на корпоративную связь в связи с наличием данных затрат в расчете расходов на услуги сотовой (корпоративной) связи для сотрудников (25 счет).

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации %
1	Заработная плата цехового персонала (мастер)	542,60		
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	163,87		
4	Подготовка кадров (мастер)	7,93		
5	Аренда автотранспорта (мастер)	4,83	4,83	100,0
6	Корпоративная связь (мастер)	5,77		

Документ создан в электронной форме. № согл-5212429-1 от 09.01.2017. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 173 из 323. Страница создана: 09.01.2017 10:52

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации %
7	Проведение лабораторно-инструментальных исследований и измерений по программе производственного контроля качества питьевой воды договор №38/3 от 26.05.2016 (ФБУ здравоохранения в РТ)	546,75	128,00	23,4
Итого		1 341,84	132,83	9,9

* *Справочно:* В Методических указаниях по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э, общехозяйственные расходы включены в производственные расходы как цеховые расходы. В соответствии с бухгалтерским учетом и учетной политикой организации общехозяйственные (управленческие) расходы отражаются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и включаются информацию о расходах для нужд управления, не связанных непосредственно с управленческим процессом

3.Прочие прямые расходы приняты в сумме 44,02 тыс.руб., в том числе:

- спецодежда, спецобувь и т.п. производственных рабочих (принято по смете расходов) - 28,28 тыс.руб.;
- Приобретение инструментов, приспособлений (из расчета на одного работника) -15,74 тыс.руб.

II. Ремонтные расходы на 2017 год организация не планирует

.

III. Административные расходы на 2017 год приняты в сумме 14618,56 тыс.руб. Отклонение от прогноза организации составляет 33213,55 тыс.руб. Затраты на содержание АУП приняты в процентном соотношении от загрузки системы транспортирования воды до потребителей Жилого комплекса «Салават Купере» (проектная нагрузка в 2017 году - 3700 тыс.куб.м., прогнозная ООО «РСК» 1366,31 тыс.куб.м.- 36,9%). Также исключены затраты на подготовку кадров в связи с планами обучения диспетчеров на оператора котельной, аренда зданий в связи с отсутствием расшифровки стоимости арендной платы, вспомогательное сырье и материалы в связи с отсутствием производственной необходимости.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации %
1	Заработная плата АУП	29 196,50	10 774,21	36,9%
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	8 817,34	3 253,81	36,9%
3	Транспортные расходы	1 077,94	398,08	36,9%
4	Подготовка кадров	115,42		
5	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	322,24	119,00	36,9%
7	Услуги договорные (юридические, консультационные,…)	1 238,08	457,00	36,9%

Документ создан в электронной форме. № согл-5212429-1 от 09.01.2017. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 174 из 323. Страница создана: 09.01.2017 10:52

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации %
9	Страхование имущества	198,93	73,46	36,9%
11	Аренда зданий	3 324,94		
12	Амортизация средств общепроизводственного и общехозяйственного назначения	513,12	189,50	36,9%
13	Вспомогательное сырье и материалы	2 058,68		
14	Расходы на спецодежду	313,69		
15	Лизинг	614,89	227,08	36,9%
16	Предрейсовый медосмотр	20,31	7,50	36,9%
17	Прочие	20,00	7,39	36,9%
Итого		47 832,11	14618,56	30,6%
Водоснабжение 8,61%			1258,65	

Заработная плата АУП

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Генеральный директор	1,00	225,00	2700
Заместитель генерального директора по ЭиФ	1,00	125,00	1500
Главный инженер	1,00	125,00	1500
Главный бухгалтер	1,00	60,00	720
Заместитель главного инженера	1,00	45,00	540
Начальник отдела (ПТО)	1,00	45,00	540
Ведущий инженер (по холодному водоснабжению)	1,00	45,00	540
Ведущий инженер (по водоотведению)	1,00	28,10	337,2
Ведущий инженер (по теплоснабжению)	1,00	28,10	337,2
Ведущий инженер-сметчик	1,00	28,10	337,2
Инженер (по холодному водоснабжению)	1,00	20,00	240
Инженер (по водоотведению)	1,00	20,00	240
Инженер (по теплоснабжению)	1,00	20,00	240
Инженер-сметчик	1,00	20,00	240
Инженер	1,00	20,00	240
Ведущий бухгалтер	1,00	28,10	337,2
Бухгалтер	1,00	20,00	240
Начальник отдела (ПЭО)	1,00	45,00	540
Ведущий экономист	1,00	28,10	337,2
Ведущий экономист	1,00	28,10	337,2
Экономист	1,00	20,00	240
Начальник отдела (КПО)	1,00	45,00	540
Заместитель начальника отдела (КПО)	1,00	40,00	480
Ведущий юрисконсульт	1,00	28,10	337,2
Юрисконсульт	1,00	20,00	240
Экономист по труду	1,00	20,00	240
Специалист 2 категории (группа закупок)	1,00	22,00	264
Специалист (Группа закупок)	1,00	20,00	240
Ведущий инженер (Группа пром.безопасности)	1,00	28,10	337,2
Инженер (Группа пром.безопасности)	1,00	20,00	240
Старший инспектор по контролю за исполнением поручений	1,00	15,00	180
Водитель генерального директора	1,00	15,00	180
Заместитель главного инженера по эксплуатации	1,00	45,00	540
Водитель	1,00	15,00	180
Водитель	1,00	15,00	180
Начальник службы	1,00	45,00	540

Документ создан в электронной форме. № согл-5212429-1 от 09.01.2017. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 175 из 323. Страница создана: 09.01.2017 10:52

Ведущий инженер АСУ ТП	1,00	28,10	337,2
Ведущий инженер КИПиА	1,00	28,10	337,2
Ведущий инженер - электрик	1,00	28,10	337,2
Инженер	1,00	20,00	240
Слесарь по контрольно-измерительным приборам и автоматике	1,00	14,20	170,4
Слесарь по контрольно-измерительным приборам и автоматике	1,00	14,20	170,4
Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования	1,00	14,20	170,4
Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования	1,00	14,20	170,4
Старший диспетчер	1,00	20,00	240
Диспетчер	1,00	15,00	180
Диспетчер	1,00	15,00	180
Диспетчер	1,00	15,00	180
Диспетчер	1,00	15,00	180
			29 196,50
Учтено Госкомитетом	**29 196,50*0,369%**		**10 774,21**
Итого			**10 774,21**

Расчет распределения косвенных расходов по видам деятельности выполнен пропорционально фонда заработной платы основных производственных рабочих и составил 8,61% -1258,65 тыс.руб.

IV. Расходы на арендную плату приняты в сумме 4260,00 тыс.руб. (Арендная плата принята в процентном соотношении) ООО «РСК» арендует коммунальное имущество у некоммерческой организации «Государственный жилищный фонд при Президенте Республики Татарстан», договор №833/Ф от 09.06.2016.

V. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе расходы на покупную холодную воду, приняты в сумме 14 127,67 тыс.руб. ООО «РСК» покупает питьевую воду у ПАО «Казаньоргсинтез» №08-2728/16 от 01.02.2016. Расчет произведен с учетом среднегодового тарифа на 2017 г. для ПАО «Казаньоргсинтез».

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2017 год	Поставщик воды
1	**Стоимость покупной воды**	**тыс.руб.**	**14 127,67**	**ПАО «Казаньоргсинтез»**
2	**Объем покупной воды**	**тыс.м^3**	**1 366,31**	
3	**Цена воды, в том числе:**	**руб./м^3**	**10,34**	
3.1	подъем воды	руб./м^3	10,34	

VI. Нормативная прибыль организацией не заявлена.

VII. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации

ООО «РСК» не является гарантирующей организацией.

Таким образом, необходимая валовая выручка на выполнение программы на 2017 год составит 21366,70 тыс.руб.

Документ создан в электронной форме. № согл-5212429-1 от 09.01.2017. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 176 из 323. Страница создана: 09.01.2017 10:52

Заключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2017 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м.		Отклонение (%)
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	
ООО «РСК»			
Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)	18,08	18,83	104,2
Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	15,32	15,96	

Данные тарифы согласованы с руководителем предприятия ООО «РСК» и исполнительным комитетом города Казань.

Лист согласования прилагается.

Приложение: Значения по статьям затрат, учтенные при расчете необходимой валовой выручки ООО «РСК» на 2017 год.

Уполномоченный по тарифному делу И.А. Устинова

Согласовано:
Начальник управления регулирования организаций коммунальной сферы *Л.В. Хабибуллина*

Документ создан в электронной форме. № согл-5212429-1 от 09.01.2017. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 177 из 323. Страница создана: 09.01.2017 10:52

Калькуляция расходов для расчета тарифов на питьевую воду на 2017 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			Отклонение от предложения организации, %
			2017 год	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2017год	
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да/нет**	да			да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	**х**					
2	**Реализовано воды, в том числе:**	**тыс. м^3**	**1 366,31**	**683,16**	**683,16**	**1 366,31**	100,0
2.1	расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м^3					
2.2	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м^3	**1 366,31**	683,16	683,16	1 366,31	100,0
2.3	объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м^3	1 344,35	672,17	672,17	1 344,35	100,0
2.3.1	население	тыс. м^3	6,83	3,41	3,41	6,83	100,0
2.3.2	бюджетные организации	тыс. м^3	15,13	7,57	7,57	15,13	100,0
2.3.3	прочие потребители	тыс. м^3	**0,16**	**0,08**	**0,08**	**0,16**	100,0
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению**	тыс.м^3/час					
4	**Подъем воды (РПВ) - всего:**	**тыс.руб.**	**13 745,10**	**7 063,83**	**7 063,83**	**14 127,67**	102,8
4.1	**Прямые расходы:**	**тыс.руб.**	13 745,10	7 063,83	7 063,83	14 127,67	102,8
4.1.1	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	13 745,10	7 063,83	7 063,83	14 127,67	102,8
4.1.2	Объем воды, полученной со стороны	тыс. м3	1 366,31	683,16	683,16	1 366,31	100,0
5	**Очистка воды (РОВ) - всего:**	**тыс. руб.**					
6	**Транспортирование воды (РТВ) - всего:**	**тыс.руб.**	**31 159,81**	**3 402,12**	**3 836,92**	**7 239,04**	23,2
6.1	**Прямые расходы:**	**тыс.руб.**	27 040,77	2 712,98	3 121,59	5 834,57	21,6
6.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.					
6.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1 019,69	509,84	509,84	1 019,69	100,0
6.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	307,95	153,97	153,97	307,95	100,0
6.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.					
6.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.	24 327,28	1 927,99	2 332,01	4 260,00	17,5
6.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.					
6.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.					
6.1.7	услуги по транспортированию воды, оказываемые сторонними организациями	тыс.руб.					
6.1.7.1	объем воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м^3	1 366,31	683,16	683,16	1 366,31	100,0
6.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.	1 341,84	99,57	103,35	202,92	15,1

Документ создан в электронной форме. № согл-5212429-1 от 09.01.2017. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 178 из 323. Страница создана: 09.01.2017 10:52

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			Отклонение от предложения организации, %
			2017 год	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	2017год	
6.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.	44,02	21,60	22,42	44,02	100,0
6.2	**Косвенные (общеэксплуатационные расходы)**	**тыс.руб.**	4 119,04	689,14	715,33	1 404,47	34,1
7	**Расходы на весь технологический процесс - всего:**	**тыс.руб.**	**44 904,91**	**10 465,95**	**10 900,75**	**21 366,70**	47,6
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	40 785,87	9 776,81	10 185,43	19 962,24	48,9
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0,00				
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	0,00				
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 019,69	509,84	509,84	1 019,69	100,0
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	307,95	153,97	153,97	307,95	100,0
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	24 327,28	1 927,99	2 332,01	4 260,00	17,5
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.					
7.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.					
7.1.8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	13 745,10	7 063,83	7 063,83	14 127,67	102,8
7.1.9	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.					
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	1 341,84	99,57	103,35	202,92	15,1
7.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	44,02	21,60	22,42	44,02	100,0
7.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	4 119,04	689,14	715,33	1 404,47	34,1
8	**Валовая прибыль:**	**тыс. руб.**					
11	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**44 904,91**	**10 465,95**	**10 900,75**	**21 366,70**	47,6
14	**Среднеотпускной тариф без учета инвестиционной надбавки**	**руб./м3**	**32,87**	**15,32**	**15,96**	**15,64**	47,6
	Рост тарифа	%			104,2		

Документ создан в электронной форме. № согл-5212429-1 от 09.01.2017. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 179 из 323. Страница создана: 09.01.2017 10:52

Смета расходов для расчета тарифа на питьевую воду на 2017 год

№ п/п	Показатели	План на регулируемый период		Утверждено Госкомитетом	
		2016 год	% роста к предыдущему году	2016 год	% роста к предыдущему году
1	2	14	15		
	Является ли организация плательщиком НДС	да		да	
1	**Производственные расходы**	**16 458,59**		**15 702,24**	
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	114,11		114,11	
1.1.1	Реагенты	0,00		0,00	
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	70,09		70,09	
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	44,02		44,02	
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	13 745,10		14 127,67	
1.2.1	Электроэнергия	0,00		0,00	
1.2.2	Холодная вода	13 745,10		14 127,67	
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	1 327,63		1 327,63	
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	1 019,69		1 019,69	
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	307,95		307,95	
1.4.3	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам				
1.5	Общехозяйственные расходы	1 271,74		132,83	
1.6.2	Контроль качества воды и сточных вод	546,75		128,00	
3	**Административные расходы**	**4 119,04**		**1 404,46**	
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	94,26		10,25	
3.1.1	Услуги связи и интернет	27,75		10,25	
3.1.2	Юридические услуги	9,94			
3.1.3	Аудиторские услуги	4,70			
3.1.4	Консультационные услуги				
3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий				
3.1.6	Информационные услуги	51,87			
3.1.7	Управленческие услуги				
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	3 273,54		1 208,02	
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	2 514,24		927,82	
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	759,30		280,20	
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	401,62			
3.4	Служебные командировки				
3.5	Обучение персонала	9,94		3,62	
3.6	Страхование производственных объектов				
3.7	Прочие административные расходы	339,68		182,58	
6	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	**24 327,28**		**4 260,00**	
6.1	Аренда имущества	24 327,28		4 260,00	
10	**Итого НВВ**	**44 904,91**		**21 366,70**	

Документ создан в электронной форме. № согл-5212429-1 от 09.01.2017. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 180 из 323. Страница создана: 09.01.2017 10:52

Дата: _____

Экспертное заключение по обоснованности тарифа на питьевую воду ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» г. Набережные Челны на 2017 – 2019 гг.

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

– Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» об установлении тарифа на питьевую воду на 2017-2019 гг. приказом Госкомитета от 29.04.2016 №107 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и техническую воду на 2017-2019 годы и назначении уполномоченных по делам» (в редакции Приказа от 25.10.2016 №280 «О внесении изменений в отдельные приказы Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам) открыто тарифное дело № 26/75, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на питьевую воду, при правильности подбора регулируемой организацией исходной информации можно оценить как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на питьевую воду на долгосрочный период регулирования методом индексации установленных тарифов.

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Учитывая изложенное, при установлении тарифа на питьевую воду ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» **на 2017-2019 гг. Госкомитетом применен метод индексации установленных тарифов**.

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» (правопреемник ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ») является гарантирующим поставщиком на территории города Набережные Челны (постановление Исполнительного комитета муниципального образования город Набережные Челны Республики Татарстан от 13.06.2013 №3538 «Об определении гарантирующей организации для централизованной системы холодного водоснабжения и водоотведения на территории муниципального образования город Набережные Челны»).

Часть имущества является собственностью организации, часть - принята в аренде на долгосрочный период.

Основные направления деятельности:

- водоснабжение потребителей;
- водоотведение потребителей;
- прочее

Организация работает на общей системе налогообложения.

Потребителями питьевой воды ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» являются объекты жилищно-социальной сферы города Набережные Челны, крупнейшие компании Закамского территориально-промышленного комплекса Республики Татарстан и Российской Федерации, ОАО «КАМАЗ», Набережночелнинская ТЭЦ и другие.

Тариф на питьевую воду на 2016 год установлен постановлением Госкомитета от 16.12.2015 №10-40/кс с календарной разбивкой:

Район/организация	с 1 января 2016 года до 30 июня 2016 года	с 1 июля 2016 года до 31 декабря 2016 года
ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» (без учета НДС)	16,62	16,62

Описание схемы водоснабжения

1. Водозаборные сооружения

Источником водоснабжения является река Кама. Первым звеном в технологической цепочке водоподготовки являются водозаборные сооружения «Белоус», которые расположены в 35 км выше плотины Нижнекамской ГЭС. Производительность водозаборных сооружений составляет 1200 тыс.куб.м/сутки.

Основной частью водозабора являются три отдельно стоящих выносных оголовка. Каждый оголовок соединен с береговой насосной станцией двумя самотечными водоводами диаметром 1400мм.

Насосная станция 1 подъема – это сооружение глубиной и диаметром более сорока метров, где установлены насосные агрегаты марки 32В-12М и марки 22НДС.

8 напорных водоводов подают воду из насосной станции 1 подъема в камеру гашения гидроударов, далее по шести водоводам (протяженностью одной нитки 15,35 км) вода поступает на станцию очистки воды для дальнейшей очистки.

Для предотвращения биологического обрастания трубопроводов в процессе транспортировки воды и уменьшения цветности, на водозаборных сооружениях предусмотрена подача хлорной воды.

После реконструкции хлораторной на водозаборных сооружениях «Белоус» и с запуском в 2011 году нового оборудования по приготовлению и дозированию хлорной воды фирмы «EcovizKft», была достигнута возможность внедрения метода предварительной аммонизации воды.

Станция предварительной аммонизации была запущена в работу 16 января 2012 года. До первичного хлорирования в воду добавляют небольшое количество раствора сульфат аммония. В результате свободный хлор, который используется для первичного хлорирования, связывается и, таким образом, обеспечивается более длительный бактерицидный эффект.

2. Станция очистки воды

Целый комплекс по производству питьевой и технической воды. Площадь, занимаемая объектами СОВ, составляет 33 га. На станции очистки воды ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» реализована технологическая схема подготовки воды: коагулирование, отстаивание, фильтрование, дезинфекция.

- речная вода по шести водоводам Ду 1400мм подается в приемную камеру СОВ, Оттуда вода поступает в два железобетонных подводящих канала, предназначенных для подачи речной воды на смесители. По длине каналов предусмотрен рассредоточенный отбор воды в шести точках.

- от левого подводящего канала вода поступает через воронки подающих трубопроводов Ду 1200мм в смесители коридорного типа, предназначенные для приготовления питьевой воды.

- от правого подводящего канала, куда осуществляется возврат промывных вод после промывки скорых фильтров, вода подается в смеситель №1 для приготовления воды технического качества.

- для получения питьевой и технической воды требуемого качества, в исходную воду, поступающую в смесители, вводят реагенты.

- вода с введенными реагентами из каждого смесителя подается в распределительный канал горизонтальных отстойников. Осветление воды происходит в горизонтальных отстойниках со встроенной камерой хлопьеобразования.

- осветленная вода из сборных карманов самотеком подается в 30 параллельно подсоединенных скорых фильтров.

- в целях уменьшения расхода воды на собственные нужды станции предусмотрен возврат промывочных вод после промывки фильтров в голову очистных сооружений.

- осветленная вода проходит слой песка и собирается в коллектор, откуда отводится в резервуары питьевой воды. Для обеззараживания фильтрованной воды используется хлорная вода.

- для хранения и подачи воды потребителю установлены три типовых резервуара питьевой воды емкостью 20000 куб.м. Вода из резервуаров забирается по трубопроводам Ду 1400мм и подается потребителям насосными агрегатами насосной станции 2 подъема.

- на насосной станции 2 подъема работает станция ультрафиолетового обеззараживания питьевой воды. Использование сочетания химического (хлор) и физического методов обеззараживания (УФО) позволило существенно повысить надежность обеззараживания питьевой воды и обеспечить эпидемиологическую безопасность водоснабжения города.

3. Водопроводные сети

На обслуживании ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» находятся 877 км водопроводных сетей, из них: трубопроводы речной воды - 92,1 км, трубопроводы технической воды – 160,1 км, трубопроводы питьевой воды – 624,8 км. Подача технической воды осуществляется насосами, установленными в насосной станции производственной воды станции очистки воды.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг

Баланс водоснабжения

(тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели	2014 (факт)	2015 (факт)	2016 (утв.)	2017 (прогноз орг-ции)	2017 (принято ГКРТТ)	2018 (принято ГКРТТ)	2019 (принято ГКРТТ)
1	Поднято воды	48724,195	48849,94	50410,935	45915,72	51453,815	51453,815	51453,815

№ п/п	Показатели	2014 (факт)	2015 (факт)	2016 (утв.)	2017 (прогноз орг-ции)	2017 (принято ГКРТТ)	2018 (принято ГКРТТ)	2019 (принято ГКРТТ)
1.1	потери воды	3593,936	3290,53	3491,319	3195,00	3473,132	3473,132	3473,132
		7,4%	6,75%	7%	6,9%	6,75%	6,75%	6,75%
1.2	расход воды на хозяйственные нужды	206,254	117,35	206,254	206,25	206,25	206,25	206,25
1.3	расход воды на технологические нужды	5951,97	6423,28	5951,97	6312,52	5951,97	5951,97	5951,97
2	Отпуск воды по категориям потребителей, в т.ч.:	38972,035	39018,77	40761,391	36201,95	41822,458	41822,458	41822,458
2.1	другим водопроводам	0	0	0	0	0	0	0
2.2	По группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	1603,035	1662,30	1642,295	1542,30	1798,099	1798,099	1798,099
2.3	По группе потребителей «Население»	21019,011	21992,35	23414,431	20404,69	25136,203	25136,203	25136,203
		54%	56%	57%	56,4%	60,1%	60,1%	60,1%
2.4	По группе потребителей «Прочие»	16349,846	15364,12	15704,665	14254,96	14888,155	14888,155	14888,155

Объем отпуска питьевой воды на 2017-2019 гг. приняты в соответствии с Решением ФАС России о частичном удовлетворении требований, указанных в заявлении по вопросу досудебного рассмотрения спора между ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» и Госкомитетом от 17.10.2016 №СП/71007/16 с учетом объемов вновь подключенных объектов в соответствии с предоставленным организацией письмом в Госкомитет от 08.11.2016 №92-134-15-8902. Необходимо отметить, что указанная информация по заключенным договорам на подключение к централизованной системе холодного водоснабжения за 9 месяцев 2016 года.

Величина удельного расхода технологических потерь воды на 2017-2019гг. приняты в соответствии с фактически сложившейся величиной за 2015 год согласно представленной отчетной калькуляции, а также в соответствии с итогами реализации инвестиционной программы за 2015 год, в размере 6,75%.

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

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом IX «Метод индексации» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом VII «Расчет необходимой валовой выручки методом индексации» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019

годов при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2017 год	**2018 год**	**2019 год**
электрическая энергия	107,0%	106,3%	106,3%
индекс потребительских цен	104,7%	104,0%	104,0%
индекс промышленных производителей	103,8%	104,4%	104,3%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
факт	642030,42				
утверждено ГКРТТ	661065,15	677454,31			
прогноз организации			910582,55	900885,21	947274,82
принято ГКРТТ			709 725,07	720 774,90	741 442,29

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации составили:

Год	НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 1 полугодия
2017	910582,55	16,62	0	33,68	202,6%
2018	900885,21	17,95	46,7%	17,95	0
2019	947274,82	17,95	0	38,38	213,8%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. ТЕКУЩИЕ РАСХОДЫ на 2017 год приняты в сумме 628 058,10 тыс.руб.

Операционные расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) рассчитаны с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) и приняты в сумме 532 346,33 тыс.руб., из них:

1. Производственные расходы приняты в сумме 383 937,67тыс.руб., в т.ч.:

1.1. Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение составили 90 074,97 тыс.руб., в том числе:

– горюче-смазочные материалы в сумме 14 740,77 тыс.руб. с ростом к уровню 2016 года на 103,8%

– реагенты в сумме 75 334,20 тыс.руб. с ростом 109,3% к уровню 2016 года. Цены за тонну реагентов приняты по фактическим ценам на товар из подтверждающих документов с учетом индекса-дефлятора прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год. Закупка реагентов произведена организацией на основании результатов размещения заказа путем проведения аукциона в электронной форме.

В связи с отсутствием фактических данных о необходимости увеличения удельных расходов ряда химических реагентов, а также расчетов по ним, Госкомитетом принято решение удельный расход химических реагентов учесть на уровне сложившегося факта за 2015 год.

Рост затрат по статье связан с увеличением объемов воды и стоимости реагентов.

Наименование	Удельная норма расхода (кг/1 тыс.м^3)	Объем воды для расчета (тыс.м^3)	Необходимое количество химреагентов (тонн/год)	Цена за 1 тонну химреагента (руб.)	Затраты всего (тыс.руб.)
Алюминия сульфат техн.	124,02	51 453,82	6381,50	8 400,76	53 609,49
Сода кальцинированная	16,36	51 453,82	841,59	16 400,46	13 802,46
Праестол 650TR	0,17	51 453,82	8,72	397 080,09	3 461,40
Сульфат аммония очищенный	1,42	51 453,82	73,03	24 362,21	1 779,17
Уголь активный	7,00	857,00	6,00	128 712,00	772,14
Соль	3,89	51 453,82	200,36	9 530,73	1 909,54
ИТОГО					**75 334,20**

1.2. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 85 544,45 тыс.руб, с ростом к уровню 2016 года на 423,3 %, в том числе:

– расходы на оплату труда основного производственного персонала – 65 702,34 тыс.руб. Заработная плата проиндексирована от утвержденного периода регулирования на 4,7% согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов;

– отчисления на социальные нужды (30,2%) – 19 842,11 тыс.руб.

Рост затрат по данной статье связан с увеличением численности персонала за счет ремонтного персонала. Ранее затраты по ремонтному персоналу учитывались организацией в затратах на текущий ремонт. Численность ремонтного персонала принята в количестве 187,14 чел. с годовым фондом оплаты труда 52 072,27 тыс.руб.

Рекомендации Госкомитета относительно выделения численности ремонтного персонала из затрат текущего ремонта в фонд оплаты труда ОПП не выполнены, в связи с чем у Госкомитета отсутствуют данные о фактической заработной плате ремонтного персонала. Также отсутствуют ведомости по заработной плате ремонтного персонала. Учитывая данные факты, заработная плата Госкомитетом принята с учетом представленного штатного расписания организации.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Подъем воды	**21,69**		**5970,26**
Машинист насосной установки	6,22	22,30	1646,93
Ремонтный персонал основных цехов	5,50	23,19	1530,87
Персонал вспомогательных цехов, выполняющих текущий ремонт	10,04	23,19	2792,47
Очистка воды	**114,66**		**31 232,47**
Аппаратчик	2,53	22,00	668,73
Машинист насосной установки	12,78	22,13	3395,31
Аппаратчик химводоотчистки	8,17	20,12	1971,37
Оператор на фильтрах	16,00	22,28	4278,21
Аппаратчик электролиза	6,00	23,19	1669,53
Ремонтный персонал основных цехов	32,06	23,19	8920,48
Персонал вспомогательных цехов, выполняющих текущий ремонт	37,12	23,19	10328,83
Транспортирование воды	**102,42**		**28 499,61**
Ремонтный персонал основных цехов	80,01	23,19	22261,98
Персонал вспомогательных цехов, выполняющих текущий ремонт	22,42	23,19	6237,64
Итого	**238,77**	**22,93**	**65 702,34**

1.3. Общехозяйственные расходы* приняты в сумме 208 318,25 тыс.руб. Затраты приняты с учетом индекса-дефлятора прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год к утвержденному периоду регулирования. Численность цехового персонала принята на уровне утвержденного периода регулирования. При этом исключены затраты на консультационные услуги, семинары, информационные услуги, на сбор денег с населения, на добровольное медицинское страхование работников, которые согласно Методическим указаниям не включается в состав необходимой валовой выручки организации. Документов о необходимости увеличении численности цехового персонала в Госкомитет не поступало.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз орг-ции тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза
1	Заработная плата цехового персонала (70,87 ед., среднемесячная зарплата 34,43 тыс.руб.)	32767,68	29277,55	89,3%
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	9895,84	8841,82	89,3%
3	Амортизация ОС цехового назначения	13128,59	13128,59	100,%
4	Электроэнергия на цеховые расходы	10169,85	10010,80	98,4%
5	Коммунальные платежи	6159,67	6020,47	97,7%

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз орг-ции тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза
6	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	2738,56	2676,67	97,7%
7	Прочие цеховые расходы	143296,66	138362,35	96,6%
Итого		***218156,85***	***208318,25***	***95,5%***

* *Справочно:* В Методических указаниях по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э, общехозяйственные расходы включены в производственные расходы как цеховые расходы. В соответствии с бухгалтерским учетом и учетной политикой организации общехозяйственные (управленческие) расходы отражаются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и включаются информацию о расходах для нужд управления, не связанных непосредственно с управленческим процессом.

1.4 Прочие прямые расходы заявлены организацией в размере 7174,47 тыс.руб. на расходы по сомнительным долгам.

Согласно п. 26 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 N 1746-э к сбытовым расходам гарантирующей организации относятся расходы по сомнительным долгам (дебиторской задолженности) в размере не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население (абонентов, предоставляющих коммунальные услуги в сфере водоснабжения и водоотведения населению) за предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные.

Согласно ст. 266 Налогового кодекса РФ безнадежными долгами (долгами, нереальными к взысканию) признаются те долги перед налогоплательщиком, по которым истек установленный срок исковой давности, а также те долги, по которым в соответствии с гражданским законодательством обязательство прекращено вследствие невозможности его исполнения, на основании акта государственного органа или ликвидации организации.

Учитывая, что ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» документы, подтверждающие наличие безнадежной дебиторской задолженности, в Госкомитет представлены не были, заявленная обществом сумма исключена.

2. <u>Ремонтные расходы</u> на первый год долгосрочного периода регулирования приняты в сумме 121 218,02 тыс.руб., с отклонением от прогноза организации на 18,4%. Расходы приняты исходя из ожидаемых фактических затрат организации за 2016 год за вычетом затрат на оплату труда ремонтного персонала. Ремонтные расходы проиндексированы на 3,8%

согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год.

В отчете об исполнении плана мероприятий по повышению эффективности деятельности за базовый период (2015 год) производственной программы организации капитальный ремонт освоен на 72,4%, при утвержденном значении 151 849,30 тыс.руб. освоено 109 952,62 тыс.руб.

№ п/п	Наименование мероприятия	Стадии технологического процесса	Сумма	Исполнитель работ
1.1	Капремонт камер водовращающихся сеток	подъем воды	436,60	ООО Геликон
1.2	Капитальный ремонт силового трансформатора Т-2 тип ТРДН 25000/110/66 зав.№ 8176 т	подъем воды	527,60	ООО Завод РЭО
1.3	Капитальный ремонт дорожного покрытия здания р/х	очистка воды	508,72	ООО АвтоСтрой ПКФ
1.4	Капремонт приемной камеры	очистка воды	462,38	ЗАО Альпстрой
1.5	Капремонт швов примыкания	очистка воды	45,63	ЗАО Альпстрой
1.6	Капремонт приемной камеры	очистка воды	267,85	ООО Геликон
1.7	Капитальный ремонт насосной станции реагентного хоз-ва №3 (покраска стен, потолков, баков , труб) -490 м2	очистка воды	391,95	ООО НУР РСУ
1.8	Капремонт ж/б конструкций отстойников здания смесителей	очистка воды	685,93	ООО НУР РСУ
1.9	Капитальный ремонт кровли КТП-606	очистка воды	62,80	ООО Стройком ПФ
1.10	Капремонт ж/д путей	очистка воды	701,69	ООО Транссервис ЛТД
1.11	Капитальный ремонт инженерных систем зд. склада и приготовления реагентов инв № 10011218 (вентиляция замена взрывозащещенных клапанов)	очистка воды	41,18	ОАО Энерговентиляция
1.12	Кап. ремонт силовых трансформаторов 1000 кВА КТП-604	очистка воды	178,97	ООО Завод РЭО
1.13	Капремонт наружных сетей	транспортировка воды	2390,20	ООО Энергия-1 Строительная фирма
1.14	Кап. ремонт силовых трансформатора 1000 кВА КТП-604	транспортировка воды	98,64	ООО Завод РЭО
1.15	Кап.ремонт кровли	транспортировка воды	470,25	ООО Стройком ПФ
1.16	Кап.ремонт системы вентиляции	транспортировка воды	282,35	ООО КамАЗэнергоремонт
1.17	Капремонт ограждения	подъем воды	115,43	хозспособ
1.18	Капитальный ремонт оголовков, ремонт рыбозащитных устройств -48 шт	подъем воды	369,50	хозспособ
1.19	Капитальный ремонт плоских затворов в камере ВВС - 6 шт	подъем воды	1193,04	хозспособ
1.20	Капитальный ремонт (замена) задвижки.д-200мм б/у обр.кл.д-200мм ВЗС	подъем воды	6,61	хозспособ
1.21	Кап.ремонт ограждения лестницы АБК ВЗС	подъем воды	0,33	хозспособ
1.22	Капитальный ремонт трубопровода полива Ду 57 ст н/с ст 1- подъема	подъем воды	0,56	хозспособ
1.23	Капитальный ремонт дорожного покрытия здания р/х	очистка воды	235,67	хозспособ
1.24	Капитальный ремонт тамбура зд. смесителя	очистка воды	79,29	хозспособ

№ п/п	Наименование мероприятия	Стадии технологического процесса	Сумма	Исполнитель работ
1.25	Капитальный ремонт эл/привода на затворе ф-1200 мм в зд.фильтров -2 шт	очистка воды	578,95	хозспособ
1.26	Капремонт хлоропровода для первичного хлорирования	очистка воды	238,53	хозспособ
1.27	Капремонт замена запорной арматуры Ф200мм на баках ГХН - 2 шт	очистка воды	273,06	хозспособ
1.28	Капремонт замена инженерных сиситем здания фильтров (замена) затвора Ф 1200мм фильтр № 23	очистка воды	187,05	хозспособ
1.29	Капремонт инженерных сисием здания склада и приготовления реагенто инв № 010011218 (замена задвижки ф80м-4 шт, труба ф-80 мм-6,86 м	очистка воды	835,33	хозспособ
1.30	Капремонт сухотрубрв в н/с №2 ХПВ и н/с УПИВ (ограждение -40 м)	очистка воды	18,28	хозспособ
1.31	Капитальный ремонт ХПВ по 102 затвору (замена задвижки ф-800-2 шт	очистка воды	222,44	хозспособ
1.32	Кап.ремонт установки Mixline по приготовлению и дозированию флокулянта	очистка воды	425,55	хозспособ
1.33	Кап.ремонт насосов в складе приготовления реагентов -3 шт Х80-60-160	очистка воды	452,02	хозспособ
1.34	Кап.ремонт хлоропровода (д-110мм) СОВ	очистка воды	354,91	хозспособ
1.35	Капитальный ремонт (замена) затвора № ф-800 обратного клапана № ф-800 , затвора 1400, задвижки -200 н/ст 2- го подъема ХПВ	очистка воды	5501,29	хозспособ
1.36	Капитальный ремонт ПВХ трубопровода отопления р/х СОВ	очистка воды	378,63	хозспособ
1.37	Капремонт сухотрубов в н/с №2 ПВ (ограждение -40 м)	очистка воды	9,14	хозспособ
1.38	Капремонт сухотрубов во всасывающей камере , приемной камере (ограждение -40*2 шт м)	очистка воды	19,13	хозспособ
1.39	Кап ремонт инженерной системы зд. смесителей и р/х (замена затвора 110 -3 шт, трубы ст - 37,25 м, задвижка ф-100- 2 шт , ф-150- 1 шт)	очистка воды	164,35	хозспособ
1.40	Кап.ремонт системы отопления здание смесителя СОВ	очистка воды	49,38	хозспособ
1.41	Капитальный ремонт замена обратного клапана ф 800 н/а № 26 н/ст 2- го подъема ПВ	очистка воды	12,06	хозспособ
1.42	Капитальный ремонт трубопровода ХПВ вдоль а/д 43 от ВК- 85 до ВК-81 ф-315 мм	транспортировка воды	3255,66	хозспособ
1.43	Капитальный ремонт трубопровода ХПВ вдоль а/д 68 от ВК- 166 до ВК-255	транспортировка воды	611,64	хозспособ
1.44	Капитальный ремонт трубопровода ХПВ вдоль а/д 66 от ВК- 239 до ВК-238	транспортировка воды	173,47	хозспособ
1.45	Капитальный ремонт трубопровода ХПВ вдоль от ПГ-4 до ВК-8 НТЦ -347 м инв № 10021177	транспортировка воды	1396,35	хозспособ
1.46	Капитальный ремонт трубопровода ХПВ вдоль а/д 87 от ВК-117 до ПГ - 123	транспортировка воды	35,00	хозспособ
1.47	Капитальный ремонт трубопровода ХПВ вдоль а/д 84 от ВК-117 до ВК-12 ф-225	транспортировка воды	843,11	хозспособ
1.48	Капитальный ремонт трубопровода ХПВ вдоль а/д 90 от ВК-47 до ВК-61 ф-315	транспортировка воды	1344,96	хозспособ
1.49	Капитальный ремонт трубопровода ХПВ вдоль а/д 82 от ВК-1 до ВК-99 ф-225	транспортировка воды	696,37	хозспособ

№ п/п	Наименование мероприятия	Стадии технологического процесса	Сумма	Исполнитель работ
1.50	Капитальный ремон сетей ХПВ от ВК-89-1 до ВК -72 ф-315 ЛЗ -50 м а/д 81	транспортировка воды	349,63	хозспособ
1.51	Капитальный ремон трубопровода ХПВ вдоль а/д 104 от ВК - 8 до ВК - 32-59 ф-225 мм	транспортировка воды	1354,20	хозспособ
1.52	Капитальный ремонт ХПВ ПВиИК замена задвижек ф400,200, 150, 100, ПГ	транспортировка воды	755,50	хозспособ
1.53	Капитальный ремонт ХПВ ПВиИК от Вк-71 до Вк-69а/д 92	транспортировка воды	118,84	хозспособ
1.54	Капитальный ремонт замена задвижки ду-200 ПВиИК ЦТП	транспортировка воды	113,12	хозспособ
1.55	Капитальный ремонт ХПВ от ВК-25 у 17/15 до ВК-2 у 18/09 (уч. от ВК-2 ч/з ВК-14 до ВК-7 у 18/01	транспортировка воды	844,09	хозспособ
1.56	От ВК-5 у 62/10 до ВК-16а у ж/д 62/15	транспортировка воды	1078,81	хозспособ
1.57	От ВК-1 до ВК-15 у ж/д 12/10	транспортировка воды	458,92	хозспособ
1.58	От гл.вр. УЗ-40 ПК у 45/07 до ВК-217 у 44/11а	транспортировка воды	956,75	хозспособ
1.59	от ВК -542 у 40/15 до ВК-674 у 13/01, пр.Чулман (сделали от ВК674 - до ВК-668 у 13/09 - ост аток- на 16 г) От ВК-674 пр.Чулман (по пр.Х.Туфана) до ВК-360 у 13/02а ул.Усманова СДЕЛАНО до ВК-676	транспортировка воды	7569,51	хозспособ
1.60	От ВК-3 у 37/22 до ВК-7 ПГ у 37/27	транспортировка воды	1993,38	хозспособ
1.61	От ВК-144 до ВК-176 пр.Вахитова (ж.к."Солнечный"), 46 к-с	транспортировка воды	1312,00	хозспособ
1.62	От ВК-658 до 58/08 ("Мэрхэмэт")	транспортировка воды	115,10	хозспособ
1.63	От ВК-доп до ВК-206а у 43/11 (аварийно) !	транспортировка воды	79,68	хозспособ
1.64	От ТК-20 до ТК-132 у ж/д 30/16 (от ВК-8а до ТК-132 и от ВК-8а до ж/д 30/16)	транспортировка воды	243,91	хозспособ
1.65	от ВК-18 до д/с 11/05	транспортировка воды	85,77	хозспособ
1.66	от ВК-15 до 13/04 (аварийно)	транспортировка воды	42,02	хозспособ
1.67	от ВК-1 до 26/18 (аварийно)	транспортировка воды	21,25	хозспособ
1.68	От ВК-3 до ВК-536 у 20/07 D помен с 225 на 315!!	транспортировка воды	523,68	хозспособ
1.69	От ВК-9 до 50/15 (аварийно замена ввода)	транспортировка воды	26,39	хозспособ
1.70	От ВК-240а до ВК-41 между 42/03 и 42/06 (аварийно)	транспортировка воды	146,24	хозспособ
1.71	От ВК-6 до ВК-5 у 11/13 (аварийно к Титулу)	транспортировка воды	438,46	хозспособ
1.72	От ТК до 1/07 (аварийно в теплотрассе , сталь)	транспортировка воды	16,81	хозспособ
1.73	от ВК 260 у 31/06 до ВК-266 у КамПИ общежит.	транспортировка воды	14384,59	хозспособ
1.74	мэрия Уз-35 в сторону ВК-18 (стальная труба в ПК)	транспортировка воды	2102,75	хозспособ
1.75	Уз-49 у 40/03 до ВК-271а у 31/16/1 (стальная труба в ПК)	транспортировка воды	1637,86	хозспособ

№ п/п	Наименование мероприятия	Стадии технологического процесса	Сумма	Исполнитель работ
1.76	От ВК-611а у 14/17 до ВК-10а у 14/11	транспортировка воды	373,74	хозспособ
1.77	От ВК-1 у 5/05 до ВК-40 у 4/06 (+ доп.ввод в ж/д 4/06, ф110мм)	транспортировка воды	7547,52	хозспособ
1.78	Капитальный ремонт замена задвижек и ПГ СВР	транспортировка воды	2259,64	хозспособ
1.79	Капитальный ремонт сетей ХПВ от ВК-42 (д. 1/15) до ВК-43 (кольцо)	транспортировка воды	1140,48	хозспособ
1.80	От ВК-39 до ВК-12 ул. Гагарина, п. ГЭС	транспортировка воды	227,79	хозспособ
1.81	От ВК-42 до ж/д 1/15	транспортировка воды	48,22	хозспособ
1.82	От ВК-40 до д.1/12 D помен с 110 на 63!!	транспортировка воды	4,59	хозспособ
1.83	От ВК-39 ж/д 1/11	транспортировка воды	11,98	хозспособ
1.84	От ВК-38 до д. 1/10	транспортировка воды	25,84	хозспособ
1.85	От ВК-43 до д. 1/6	транспортировка воды	17,71	хозспособ
1.86	От ВК-274 до д. 10/41	транспортировка воды	10,89	хозспособ
1.87	От ВК-138 до д.7/2	транспортировка воды	23,11	хозспособ
1.88	От ВК-347 до д.9/5	транспортировка воды	23,93	хозспособ
1.89	От ВК -37 до д. 7/4	транспортировка воды	14,34	хозспособ
1.90	От ВК-353 до ВК-12 у 9/55б	транспортировка воды	367,68	хозспособ
1.91	От ВК-346 до ВК-347 у 9/5	транспортировка воды	481,41	хозспособ
1.92	От ВК-321 до ВК-322 у .10/48а	транспортировка воды	220,70	хозспособ
1.93	От ВК-271 до ВК-328 у 10/43	транспортировка воды	1019,74	хозспособ
1.94	От ВК-233 до д.8 «б»/3 (ф110)	транспортировка воды	121,11	хозспособ
1.95	От ВК-109 до ВК-110 (д.3»а»/32/3)	транспортировка воды	68,10	хозспособ
1.96	От ВК-75 до д/с 3/42	транспортировка воды	93,30	хозспособ
1.97	От ВК-9 до ВК-8 у 17а/20	транспортировка воды	27,77	хозспособ
1.98	От ВК-37 до ВК-38 у 15/10	транспортировка воды	490,40	хозспособ
1.99	От ВК-34 до д/с 17а/16 (был От ВК-51 до д/с 15/21)	транспортировка воды	42,35	хозспособ
1.100	От ВК-75а до 16/15	транспортировка воды	15,41	хозспособ
1.101	От ВК-13 до 14/14	транспортировка воды	14,56	хозспособ
1.102	От ВК-15 до 14/15	транспортировка воды	14,56	хозспособ
1.103	От ВК-24 до 14/01	транспортировка воды	28,25	хозспособ
1.104	От ВК-48а до д.8,9 27 кв-л.	транспортировка воды	26,25	хозспособ

№ п/п	Наименование мероприятия	Стадии технологического процесса	Сумма	Исполнитель работ
1.105	От ВК- 34 до д. 19/08	транспортировка воды	14,63	хозспособ
1.106	От ВК-42 до 19/30	транспортировка воды	31,62	хозспособ
1.107	От ВК-28 до д. 19/36	транспортировка воды	95,85	хозспособ
1.108	От ВК-51 до д.19/35	транспортировка воды	13,22	хозспособ
1.109	От ВК-22 у 3а/40 до ВК-11А	транспортировка воды	1099,15	хозспособ
1.110	От т. А (СМУ33) до ВК-50Б	транспортировка воды	860,81	хозспособ
1.111	п. Рябинушка, ул. Маркова от ВК-31а до д. №40	транспортировка воды	334,50	хозспособ
1.112	п.Эл.гора, ул.Куйбышева, от ВК-89 до ВК-125	транспортировка воды	314,38	хозспособ
1.113	От ВК-108 до ВК-111 (Профтермо)	транспортировка воды	1089,67	хозспособ
1.114	От ВК-32 (гост. Лесная) до ВК-62а (АТХ5)	транспортировка воды	373,16	хозспособ
1.115	От ВК-206 до ВК-210 (от Дома обуви до моста)	транспортировка воды	583,35	хозспособ
1.116	Капитальный ремонт водовода на стройбазе от ВК-9 до ВК-19 - ф-350 мм	транспортировка воды	9950,72	хозспособ
1.117	Капитальный ремонт водовода на точках 2 и 3 ЮЗР	транспортировка воды	10832,87	хозспособ
1.118	Капитальный ремонт замена задвижек и ПГ ЮЗР	транспортировка воды	1651,87	хозспособ
1.119	Капремонт сухотрубрв в н/с №2 ПВ (ограждение -40 м)	очистка воды	10,39	хозспособ
1.120	Капремонт сухотрубов во всасывающей камере , приемной камере (ограждение -40*2 шт м)	очистка воды	21,76	хозспособ
1.121	Кап ремонт инженерной системы зд. смесителей и р/х (замена затвора 110 -3 шт, трубы ст - 37,25 м, задвижка ф-100- 2 шт , ф-150- 1 шт)	очистка воды	186,88	хозспособ
1.122	Кап.ремонт системы отопления здание смесителя СОВ	очистка воды	56,15	хозспособ
1.123	Капитальный ремонт замена обратного клапана ф 800 н/а № 26 н/ст 2- го подъема ПВ	очистка воды	13,71	хозспособ
1.124	Капитальный ремонт (санация) трубопровода ПВ вдоль а/д 79 от угла поворота а/д 82 до угла поворота а/д 96 ф-600 мм-1 290 м, ф- 400 - 630 м	транспортировка воды	1345,87	хозспособ
1.125	Капитальный ремонт производстенного водопровода вдоль а/д 79 ЛЗ санация	транспортировка воды	753,72	хозспособ
1.126	Капитальный ремон сетей ПВ от ВК-119 до ВК-120 а/д 44 ф-315 АП	транспортировка воды	409,75	хозспособ
1.127	Капитальный ремонт ПВ ПВиИК замена задвижек ф 200, 300	транспортировка воды	272,61	хозспособ
1.128	КР ПВ замена задвижки ф-600- 1 шт ,Ф 150-1шт по а/д 73 ЛЗ	транспортировка воды	475,52	хозспособ
	Итого		**109 952,62**	

За 9 месяцев 2016 года капитальный ремонт выполнен на 61 119,63 тыс.руб. или на 54% от утвержденной на 2016 год суммы затрат 112 870,24 тыс.руб.

Затраты на капитальный ремонт на 2017 год утверждены Госкомитетом в размере 108 595,15 тыс.руб. Организацией на 2017 год запланированы следующие мероприятия по капитальному ремонту на сумму 134 494,22 тыс.руб.:

№ п/п	Наименование мероприятия	Сумма, тыс.руб.
1	Капитальный ремонт сетй ХПВ От ВК-120 до ВК-95 пр. Мира 9 к-с	4039,46
2	Капитальный ремонт сетй ХПВ От ВК-610 до 14/10	153,14
3	Капитальный ремонт сетй ХПВ От ВК-2 у 17/16 до ВК-7 у 18/01	2588,65
4	Капитальный ремонт сетй ХПВ От ВК-283 у 31/02а до ВК-5 у 31/13-1	1597,83
5	Капитальный ремонт сетй ХПВ От т.врезки в ПК у 45/11 через ВК-22а, ВК-22 до точки врезки в п/э у ВК-21 (45/01а)	1152,01
6	Капитальный ремонт сетй ХПВ От ВК-157 у 50/01 до ВК-154 у 48/06Г (XIV ж.р)	1835,12
7	Капитальный ремонт сетй ХПВ От ВК-416" до ВК-3 у 52/19 (XXVI ж.р)	963,46
8	Капитальный ремонт сетй ХПВ От ВК-446а у 54/02 до ВК-3 у 54/08-1	331,74
9	Капитальный ремонт сетй ХПВ От ВК-12 у 61/20 ч/з ВК-11,9,6 до ВК-3 у 61/05	2379,50
10	Капитальный ремонт сетй ХПВ От ВК-3 до 61/04/05/06 , От ВК-6 до 61/04/05/06 , От ВК-10 до 61/04/05/06 , От ВК-7 до 61/02/03/09	760,17
11	Капитальный ремонт сетй ХПВ От ВК-9 ч/з ВК-3 до ВК-7 м/у 61/30 и рынок "Алан"	710,67
12	Капитальный ремонт сетй ХПВ От ВК-236 ч/р ВК-2 и ВК-1 до КНС-3 ПКЗ	1733,36
13	Капитальный ремонт сетй ХПВ 9 к-с, «Наб.челнинская инфекционная больница», от ВК-128 через ВК-3 до ВК-5	1412,02
14	Капитальный ремонт сетй ХПВ 61 к-с, от ВК-184 ч/з ВК-4 БК, ВК-2 до ВК-3	5327,70
15	Капитальный ремонт сетй ХПВ интернат «Омет» №87 (48/07) от ВК-25 до границы зем.участка	302,90
16	Капитальный ремонт сетй ХПВ ПКЗ, от ВК-146 до ВК-8 («Газпром газомоторное топливо»)	2106,09
17	Капитальный ремонт сетй ХПВ ГС(К)ОШ №75 III-IV видов для детей с нарушением зрения» от ВК-8 до гран.52/06	123,19
18	Капитальный ремонт сетй ХПВ От ВК-54а со стороны 26/06 до ВК-КПГ-28 у 49/28 (ул.Татарстан ч/з Сююмбике) (XII ж.р)	5892,42
19	Капитальный ремонт сетй ХПВ ПКЗ, 17а/д, От точки м/у ВК-1 и ВК-5 до точки м/у ВК-2 и ВК-113 (ПКЗ)	9313,83
20	Капитальный ремонт сетй ХПВ п.ЗЯБ, от ВК-178 у 17/19 до ВК-207 у 17/02	4328,49
21	Капитальный ремонт сетй ХПВ п.Сидоровка, от ВК-76 у С-9 до ВК-111а у С-10	1268,74
22	Капитальный ремонт сетй ХПВ Пром/пл, от ВК-38 до ВК-43 (Стройлаб.)	799,52

№ п/п	Наименование мероприятия	Сумма, тыс.руб.
23	Капитальный ремонт сетей ХПВ Пром/пл, от ВК-55 до ВК-60 ПРОС	5340,52
24	Капитальный ремонт сетей ХПВ Эл.гора, ул. Горького от ВК-39 до ВК-81 ул.Спартаковская	795,46
25	Капитальный ремонт сетей ХПВ Эл.гора, от ВК-189 ул. Трактовая до ВК-190Б	589,38
26	Капитальный ремонт сетей ХПВ п.ГЭС, от ВК-46 до земельного уч-ка шк.№10 (1/18) (2/15)	201,67
27	Капитальный ремонт сетей ХПВ п.ГЭС, от ВК-43 до зем. уч-ка д/с №90 Елочка (1/03)	79,18
28	Капитальный ремонт сетей ХПВ п.ГЭС, от ВК-32 до ВК-49 ГАУЗ «РЦК МЗ РТ» 1к-с, станция переливания крови	448,32
29	Капитальный ремонт сетей ХПВ Челныгорстрой (ЗСК), от ВК-11 до ВК-1 МАОУ ДОД ДЮСШ «Витязь»	230,09
30	Капитальный ремонт сетей ХПВ п.ГЭС, от ВК-70(2) до ВК-1 возле здания Центральный банк РФ	567,16
31	Капитальный ремонт сетей ХПВ ЗЯБ, от ВК-14а (земельного уч-ка шк.№8) до ВК-14 у 15/7	132,40
32	Капитальный ремонт сетей ХПВ п.Сидоровка, от ВК-46 до земельного уч-ка шк.№9	289,44
33	Капитальный ремонт сетей ХПВ п.Сидоровка, ул.Пирожкова,Никитина, Ибрагимова, Сидорова	1652,88
34	Капитальный ремонт сетей ХПВ п.ЗЯБ, от ВК-31 (15к-с) через ВК-1у 14/01 до ВК-16 у 14/12	5903,60
35	Капитальный ремонт сетей ХПВ БСИ, от ВК-69 до ВК-63, ул Тимер	2928,65
36	Капитальный ремонт сетей ХПВ БСИ, от ВК-48 до ВК-80, (у ПТС котельная)	2242,84
37	Капитальный ремонт сетей ХПВ Промплощадка, от ВК-41 до УП в сторону ВК-62 (остаток гостин "Лесной)	5185,80
38	Капитальный ремонт сетей ХПВ Промплощадка, от ВК-64Б до КНС Промплощ	165,20
39	Капитальный ремонт сетей ХПВ п. Сидоровка, от ВК-б/н до С-III - 3	211,11
40	Капитальный ремонт трубопровода ХПВ вдоль а/д 57 от ВК- 96 до ВК- 100 ду 315мм ПВиИК	1260,68
41	Капитальный ремонт трубопровода ХПВ вдоль а/д 49 от ВК- 49 до ВК- 175-1 ду 225мм ПВиИК	715,49
42	Капитальный ремонт трубопровода ХПВ вдоль а/д 61 от ВК- 64 до ВК-225 ду 225мм ПВиИК	750,72
43	Капитальный ремонт трубопровода ХПВ вдоль а/д 43,56 от ВК- 89 до ВК- 140 ду 225мм ПВиИК	367,74
44	Капитальный ремонт трубопровода ХПВ вдоль а/д 46 от ВК- 30 до ВК- 25 ду-800 санация ПВиИК	3925,58
45	Капитальный ремонт трубопровода ХПВ вдоль а/д 89 от ВК-117 до ПГ - 143/2 ф-225 мм ПВиИК	3098,55
46	Капитальный ремонт трубопровода ХПВ вдоль а/д 84 от ВК-117 до ВК - 29 ф-200-200 м, ф-300- 350 м ПВиИК	2543,42
47	Капитальный ремонт ХПВ а/д 94 от ВК-72 До ВК-141 Ду500мм; 300мм ПВиИК	2862,07
48	Капитальный ремонт ХПВ КНС -4 Ду63мм ПВиИК	487,00
49	Капитальный ремонт трубопровода ХПВ от ВК-2 до ВК -4 НТЦ Ду-300 мм ПВиИК	1009,75
50	Капитальный ремонт трубопровода ХПВ от ВК-8 до ВК -10 НТЦ Ду-300 мм ПВиИК	805,30
51	Капитальный ремонт ХПВ от ВК- 506 до ВК - 515 ф -200мм ПВиИК	1690,90
52	Кап.ремонт УДВ с заменой УФО ламп 168шт.	2317,20

№ п/п	Наименование мероприятия	Сумма, тыс.руб.
53	Капитальный ремонт (замена) обратных клапанов № 1-6	1052,80
54	Капитальный ремонт ремонт резервуара ХПВ № 1 СОВ	4890,71
55	Замена дыхательных клапанов резервуара ХПВ № 1, 2, 3 -35 шт	176,49
56	Капитальный ремонт перемычеки Ø-1200 мм между резервуарами ХПВ №1 и №2.	1191,29
57	Капитальный ремонт кровли бытового помещения машинистов н/у н/с ХПВ ПВП	65,07
58	Капитальный ремонт трубопровода ХПВ вдоль а/д 52 от ВК- 60 до ВК- 68-1 ду 800 (санация)	6633,47
59	Капитальный ремонт промывного трубопровода Ду 1200 мм в тоннеле между 2 и 3 резервуаром СОВ	163,85
60	Капитальный ремонт замена обратного клапана Ду 800 мм н/а № 8 в н/с ХПВ	271,48
61	Капитальный ремонт замена обратного клапана низкого давления Ду 800 мм н/а № 18 в ХПВ	271,48
62	Капитальный ремонт (замена) гидроэлеваторов в песколовках УПиВ	167,11
63	Капитальный ремонт стального трубопровода нду 300 на сетях ВСО ПВП	4329,21
64	Капитальный ремонт водовода по 84 затвору от ВК202 до ВК-106 ф 1200мм (санирование)	10261,94
65	Капитальный ремонт (замена) стального трубопровода Ду 400 мм на п/э трубу Ду 300 мм на сетях Стройбазы	2119,21
66	Капитальный ремонт установки приготовления флокулянта Mixline MX7300x4000	225,06
67	Кап. ремонт дренажной системы фильтра (на колпачки) с заменой фильтрующей загрузки	3669,32
68	Капитальный ремонт запорной арматуры на сетях хоз.питьевой воды Ду-150 ПРОС	27,90
69	Капитальный ремонт запорной арматуры на сетях хоз.питьевой воды вдоль а/д 44,87,52 ПВиИК	1059,77
		134 494,22

Указанные мероприятия Госкомитет считает возможным включить в производственную программу при условии, что источником финансирования их реализации будут средства, заложенные в тариф 2017 года, в размере 108 595,15 тыс.руб. и недоремонт по предыдущим годам (2015-2016 гг.).

3. <u>Административные расходы</u> приняты в размере 27 190,63 тыс.руб. с ростом 102,5% к уровню 2016 года. Затраты приняты с учетом индекса-дефлятора прогноза социально-экономического развития РФ на 2017 год к утвержденным значениям 2016 года. При этом из прочих расходов исключены затраты на взносы и вклады, приобретение книг и журналов, проездные, консультационные услуги и прочие общеэксплуатационные расходы, которые согласно Методическим указаниям не включается в состав необходимой валовой выручки организации. Численность персонала АУП принята на уровне утвержденного периода регулирования.

Наименование показателей, статей затрат	Прогноз орг-ции тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза
Заработная плата АУП (29,57 ед., среднемесячная зарплата 43,87 тыс.руб.)	16718,30	15564,54	93,1

Наименование показателей, статей затрат	Прогноз орг-ции тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза
Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	5048,93	4700,49	93,1
Амортизация ОС общехозяйственного назначения	12,64	12,64	100,0
Затраты на ремонт общеэксплуатационного оборудования	1140,67	1140,67	100,0
Электроэнергия на общеэксплуатационные расходы	207,52	204,28	98,4
Транспортные расходы	103,11	100,78	97,7
Подготовка кадров	118,76	116,07	97,7
Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	305,88	298,96	97,7
Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	63,89	62,45	97,7
Аренда земли	48,65	47,55	97,7
Прочие общеэксплуатационные расходы	6799,37	4942,21	72,7
ИТОГО	***30567,72***	***27190,63***	***89,0***

Расходы на электрическую энергию на первый год долгосрочного периода регулирования приняты в сумме 66 351,94 тыс.руб., что выше предложения организации на 1 963,36 тыс.руб. Расчеты за электроэнергию осуществляются по одноставочному, двухставочному тарифам, расчетной мощности:

- транспортировка воды объем 370,01 тыс.кВт/ч (НН). При расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость электроэнергии в размере 5,30 руб./квт.ч.

- подъем и очистка воды объем 25 897,60 тыс.кВт/ч (ВН) - ставка за энергию 2,08 руб./кВт.; расчетная мощность 2,57 тыс.кВт – ставка за мощность 416,14 руб./кВт.мес.

Расчет произведен на основе показателей установленной мощности оборудования на станциях, анализа фактического потребления электроэнергии и в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год.

Рост затрат по данной статье составил 106,5% в связи с увеличением объема поднятой воды.

Удельный расход электрической энергии принят Госкомитетом на уровне предыдущего периода регулирования, а также факта за 2015 год и составляет 0,51 кВт.ч/куб.м.

Неподконтрольные расходы на первый период долгосрочного регулирования приняты в сумме 29 359,82тыс.руб., в том числе

1) расходы, связанные с уплатой налогов и сборов на 2017 год в сумме 18 569,74 тыс.руб.:

- транспортный налог в сумме 499,11 тыс.руб. (рост 104,6%);

- земельный налог в сумме 112,33 тыс.руб. (рост 102,2%);

- налог на имущество в сумме 3801,65 тыс.руб. (рост 138,2%);
- плата за предельно допустимые выбросы в сумме 805,80 тыс.руб. (рост 108,8%);
- водный налог в сумме 13 350,86 тыс.руб. (рост 151,9%)

2) расходы на арендную плату в сумме 10 790,08 тыс.руб. с ростом к уровню 2016 года на 104,9%. Затраты приняты по предложению организации.

Наименование оборудования	Ежемесячная арендная плата	Плата в год	№ договора	Организация-арендодатель
Подъем воды				
Аренда цифрового потока	1,63	19,58	47-15/8-4 от 01.03.15г.	ООО «Твои мобильные технологии»
Очистка воды				
Аренда ж/д пути необщего пользования	5,27	63,24	5/68-15/8-11 от 22.09.15	ООО Промжелдортранс-Сервис
Аренда трансформатора	12,94	155,32	287/16000-13/5-259 от 25.04.13 Доп.согл. от 18.03.14	ООО КАМАЗ-Энерго
Транспортировка воды				
Аренда объектов водоснабжения и водоотведения	669,93	8039,10	005-440/5-185 от 01.07.11	Управление контроля качества ЖКТУ МУП
Аренда объектов водоснабжения и водоотведения	8,25	98,94	05-555/5-171 от 01.07.12 Доп.согл. от 02.04.15	Исполком г.Наб.Челны
Аренда инженерных сетей водоснабжения и водоотведения	4,81	57,77	005-712/5-237 от 02.09.14	Исполком г.Наб.Челны (Чаллы Яр)
Аренда КТП№237	0,82	9,81	161/6А-14/8-2 от 01.01.14г	ООО ПЭС
Аренда зданий, сооружений	132,58	1590,96	1294/32/07-11/5-146 от 01.03.11 Доп.согл. №4 от 01.01.14 Доп.согл. №6 от 17.11.14 Доп.согл. №8 от 05.05.15	ОАО КАМАЗ
Аренда ЦТП 26 ед-ц	51,71	620,50	10Д479/463/5-270 от 22.10.10 Доп.согл. от 12.01.15	ОАО НЧТК
Аренда ЦТП (10 ед-ц)	11,24	134,83	14Д379/04/5-71 от 01.01.14	ОАО НЧТК
Итого		**10 790,08**		

II. РАСХОДЫ НА АМОРТИЗАЦИЮ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ

Сумма амортизационных отчислений принята на уровне предложения организации. Планируемая сумма амортизационных отчислений составит 72

779,18 тыс.руб., что коррелируется с отчетом организации за 9 месяцев 2016 года.

Наименование основных средств	Балансовая стоимость	Норма амортизации	Остаточная стоимость на начало года	Годовая сумма амортизации
Подъем воды				
Оборудование	54 536,10	1,74	1 555,30	947,35
Сооружения	68 625,38	1,20	41 002,69	826,40
Транспортные средства	1 961,67	14,04	1 491,61	275,37
Очистка воды				
Оборудование	405 456,59	10,70	161 937,78	43 389,68
Сооружения	2 588 022,89	0,42	77 740,39	10 741,84
Производственный и хозяйственный инвентарь	1 385,51	4,48	183,85	62,13
Транспортирование воды				
Оборудование	33 935,02	14,39	11 688,91	4 881,99
Сооружения	203 176,57	5,74	176 880,53	11 653,95
Производственный и хозяйственный инвентарь	12,20	3,80	1,21	0,46

Организацией в источники финансирования перечня плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения производственной программы на 2017 год амортизационные отчисления не включены.

Также в рамках отчета об исполнении плана мероприятий по повышению эффективности деятельности за базовый период источника финансирования в качестве амортизационных отчислений не предусмотрено.

Инвестиционная программа, направленная на реконструкцию и модернизацию объектов инженерной инфраструктуры на 2017 год отсутствует.

Рост амортизационных отчислений обусловлен:

- увеличением основных средств (насосы, задвижки, распределительные устройства и пункты, трансформаторы, тали, фильтры, щиты станции управления и т.д.);
- увеличением стоимости канализационных сетей в связи с проводимыми работами по капитальному ремонту;
- увеличением стоимости основных средств в связи с реконструкцией и модернизацией основных производственных фондов в рамках исполнения инвестиционной программы за 2015 год;
- увеличением уставного капитала ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» за счет внесения дополнительного имущества участником ОАО «КАМАЗ» стоимостью, определенной независимым оценщиком.

III. НОРМАТИВНАЯ ПРИБЫЛЬ организацией заявлена в размере 19 244,51 тыс.руб., в том числе:

- налог на прибыль при ОСН – 16 034,88 тыс.руб.

- расходы на социальные нужды – 3 209,63 тыс.руб.

Госкомитетом данное предложение организации не принято.

Согласно п. 31 Методических указаний учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя:

1) средства на возврат займов и кредитов, проценты по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы и пополнение оборотных средств, с учетом предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации особенностей отнесения к расходам процентов по долговым обязательствам;

2) расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования, определяемые на основе утвержденных инвестиционных программ, за исключением процентов по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию мероприятий инвестиционной программы, учтенных в стоимости таких мероприятий;

3) расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами.

Инвестиционная программа на 2017г. и последующие годы уполномоченным органом не утверждена.

Срок действия коллективного договора, представленного в Госкомитет в качестве обоснования прибыли на социальное развитие, истекает 31.12.2016г. Также отсутствует расшифровка расходов на социальные нужды.

Считаем необходимым отметить, что выплаты социального характера не носят характер обязательной выплаты и выплачиваются организацией при наличии финансовой возможности.

Учитывая изложенное, указанные затраты Госкомитетом не приняты.

IV. РАСЧЕТНАЯ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСКАЯ ПРИБЫЛЬ ГАРАНТИРУЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ принята в сумме 29 740,00 тыс.руб. в соответствии с Решением ФАС России о частичном удовлетворении требований, указанных в заявлении по вопросу досудебного рассмотрения спора между ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» и Госкомитетом от 17.10.2016 №СП/71007/16.

V. Недополученные доходы прошлых периодов регулирования

Заявленная организацией сумма по недополученным доходам на 2017 год составляет 52 877,68 тыс.руб. в том числе:

- отклонение по амортизационным отчислениям в сумме 9 037,15 тыс.руб.;

- отклонение в связи со снижением объемов сточных вод в сумме 15 507,33 тыс.руб.;

- отклонение по реагентам в сумме 28 333,21 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования, в случае если регулируемая организация имеет недополученные доходы прошлых

периодов регулирования, то такие недополученные доходы учитываются в соответствии с методическими указаниями органом регулирования тарифов при установлении тарифов для такой регулируемой организации в полном объеме не позднее чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные недополученные доходы были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью.

Таким образом, согласно указанной нормы Основ ценообразования недополученные доходы признаются обоснованными и учитываются в течение 3 лет с момента подтверждения расходов, в случае их подтверждения бухгалтерской и (или) статистической отчетностью.

Бухгалтерская отчетность.

По результатам рассмотрения представленной ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» в Госкомитет бухгалтерской отчетности за 2015 год необходимо отметить следующее.

В электронном виде через региональный сегмент систему ЕИАС от ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» представлен бухгалтерский баланс.

тыс.руб.

Наименование показателей	За 2015 год
Выручка	**1876500**
Себестоимость	**1762684**
Коммерческие расходы	4294
Управленческие расходы	78071
Финансовый результат	**+31451**
Доходы от участия в других организациях	62
Проценты к получению	11061
Прочие доходы	430994
Прочие расходы	486004
Прибыль (убыток) до налогообложения	**(-12436)**
Постоянные налоговые обязательства	11064
Изменение отложенных налоговых обязательств	14676
Изменение отложенных налоговых активов	6102
Прочее	167
Чистая прибыль (убыток)	**(-21180)**

Форма 2 бухгалтерского баланса «Отчет о финансовых результатах» за 2015 год демонстрирует полученный ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» убыток в размере 21 180,00 тыс.руб.

Анализируя бухгалтерскую отчетность общества Госкомитетом установлено, что убыток образовался в связи со снижением прочих доходов и увеличением прочих расходов. Прибыль от продаж в части основной деятельности составила 31 451,00 тыс.руб.

Также необходимо отметить, что рекомендации Госкомитета в части необходимости расшифровки формы №0710002 приложение к форме 2 «Отчет о прибылях и убытках» по регулируемым видам услуг как за 2014 год, так и за 2015 год не выполнены.

Статистическая отчетность.

Организацией представлен в Госкомитет статистический отчет за 2015 год по форме № 22-жкх (сводная) «Сведения о работе жилищно-

коммунальных организаций в условиях реформы», согласно которому организацией в 2015 году по регулируемым видам деятельности водоснабжения и водоотведения получен положительный финансовый результат:

тыс.руб.

Наименование показателей	водоснабжение	водоотведение
Общая сумма доходов от реализации услуг всем потребителям	1 035 296,00	841 204,00
в том числе по основному виду деятельности	1 035 178,00	841 107,00
Общая сумма расходов от реализации услуг всем потребителям	957 252,00	887 797,00
в том числе по основному виду деятельности	957 144,00	887 710,00
финансовый результат от реализации услуг всем потребителям	**78 044,00**	**-46 593,00**
в том числе по основному виду деятельности	**78 034,00**	**-46 603,00**

По водоснабжению финансовый результат положительный 78 044,00 тыс.руб., по водоотведение отрицательный -46 603,00 тыс.руб.

1. Заявленная сумма недополученных доходов в части отклонения амортизационных отчислений на сумму 9 037,15 тыс.руб. Госкомитетом признана необоснованной.

Согласно Методическим указаниям расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, учитываются при установлении тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете. Переоценка основных средств и нематериальных активов, осуществляемая в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитывается при условии, что средства в виде амортизационных отчислений, получаемые в результате учета переоценки, являются источником финансирования инвестиционной программы регулируемой организации. В случае, если по итогам исполнения инвестиционной программы указанные расходы не были осуществлены, они исключаются из расчета тарифов в очередном периоде регулирования.

При установлении тарифов на питьевую воду на 2015 год Госкомитетом расходы на амортизацию основных средств были учтены на основании фактических данных за 2014 год с учетом отражения основных средств на счетах 01 «Основные средства» и 02 «Амортизационные отчисления» бухгалтерского баланса.

По фактическим данным за 2014 год амортизационные отчисления по основным средствам составили 41 170,91 тыс.руб., учтено в тарифе 2015 года 40 431,00 тыс.руб. (сумма которая была подтверждена бухгалтерской отчетностью);

2. Заявленная сумма недополученных доходов в части отклонения в связи со снижением объемов сточных вод на сумму 15 507,33 тыс.руб. Госкомитетом признана необоснованной.

Согласно решению ФАС от 17.10.2016 №СП/71007/16 объемные показатели, учтенные Госкомитетом при регулировании тарифов, признаны обоснованными.

3. Заявленная сумма недополученных доходов в части отклонения по реагентам – 28 333,21 тыс.руб. Госкомитетом не принята.

При установлении тарифов на питьевую воду на 2015 год Госкомитетом расходы на реагенты были учтены на основании фактических данных за 2014 год с учетом подтверждающих документов по проведению закупочных процедур.

Кроме того, необходимо отметить, что листы согласования при регулировании тарифов на регулируемые услуги 2015 года были подписаны руководителем общества и Исполнительным комитетом МО «город Набережные Челны».

Учитывая изложенное, заявленные в тарифном предложении недополученные доходы регулируемой организации Госкомитетом не приняты и не включены в необходимую валовую выручку регулируемой организации.

VI. ИЗЛИШНЕ ПОЛУЧЕННЫЕ ДОХОДЫ учтены Госкомитетом в размере 20 850,82 тыс.руб. по результатам выполнения инвестиционной программы.

Инвестиционная программа ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» в сфере водоснабжения на 2014-2016 гг. утверждена приказом Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 17.12.2013 №127/о.

Согласно утвержденной инвестиционной программе в 2015 году была предусмотрена реализация 15 инвестиционных мероприятий на общую сумму 100 254,56 тыс.руб. (без учета НДС и налога на прибыль), в том числе по источникам:

- амортизация на сумму 28 306,82 тыс.руб.;
- плата за подключение на сумму 69 530,88 тыс.руб;
- заемные средства 2 416,86 тыс.руб.

Согласно представленному ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» отчету из 15 запланированных на 2015 год инвестиционных мероприятий частично выполнены 2 мероприятия, не выполнено 13 плановых мероприятий, дополнительно реализовано 20 внеплановых мероприятий без корректировки инвестиционной программы.

По источнику «амортизация» запланированный объем финансирования в размере 28 306,82 тыс.руб. не был использован. Не выполнены утвержденные мероприятия:

- «Реконструкция отстойников №№3,4,5,6,7,8. Монтаж тихоходных мешалок». Не освоена «амортизация» в размере 5 300,0 тыс.руб.;

- «Реконструкция насосного оборудования, модернизация насосов-дозаторов коагулянта реагентного хозяйства СОВ». Не освоена «амортизация» в размере 2 116,0 тыс.руб.;

- «Санация и замена водопроводных сетей, монтаж дополнительных дренажей». Не освоена «амортизация» в размере 20 850,82 тыс.руб.;

- «Реконструкция сети СН-04 кВ». Не освоена «амортизация» в размере 40,0 тыс.руб.;

Неосвоенные средства по источнику «амортизация» ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» направило на реализацию 3 неплановых мероприятий на сумму 28342,01 тыс.руб:

- «Производство низкоконцентрированного гипохлорита натрия электролизным способом из пищевой соли на СОВ. Реконструкция здания склада и приготовления реагентов». Завершение работ 2014 г. (перенос в связи с изменением сроков поставки оборудования) на сумму 11 472,00 тыс.руб.;

- «Реконструкция насосного оборудования насосной станции 1 подъема». Завершение работ 2014 г. (перенос в связи с изменением сроков поставки оборудования) на сумму 2 994,52 тыс.руб.

- «Реконструкция здания смесителей и реагентного хозяйства под станцию углевания на СОВ» на общую сумму 24 875,49 тыс.руб., в том числе за счет источника «амортизация» на сумму 13 875,49 тыс.руб.

Фактическое финансирование по инвестиционной программе составило 85 874,92 тыс.руб., освоение – 75 984,59 тыс.руб. (76% к утвержденной сумме финансирования), в том числе по источникам:

- амортизация в сумме 28 342,01 тыс.руб. (100,1% на неплановые мероприятия);

- плата за подключение в сумме 27 486,26 тыс.руб. (39,5%);

- прочие источники (прочие собственные средства) в сумме 20 156,32 тыс.руб.;

- заемные средства не привлекались.

Учитывая, что источник «амортизация» в размере 28 306,82 тыс.руб. направлен на реализацию неплановых мероприятий без проведения корректировки инвестиционной программы, в соответствии с действующим законодательством можно считать неосвоенным.

Таким образом, инвестиционную программу ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» 2015 года в сфере водоснабжения можно считать не выполненной в части источника «амортизация» в размере 28 306,82 тыс.руб.

В соответствии с п.17 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, в случае если объекты централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, ввод которых в эксплуатацию в соответствии с утвержденной инвестиционной программой был предусмотрен в предыдущий период регулирования, не были введены в эксплуатацию при установлении тарифов на очередной период регулирования из необходимой валовой выручки исключаются расходы, связанные со строительством, реконструкцией и (или) модернизацией таких объектов в части, финансируемой за счет выручки от

реализации товаров (работ, услуг) по регулируемым тарифам в истекший период регулирования.

Учитывая, что завершение работ (ввод объектов) по мероприятию «Санация и замена водопроводных сетей, монтаж дополнительных дренажей» планировалось в 2016 году, при этом по итогам 9 месяцев 2016 года (отчет представлен письмом от 27.10.2016 № 92-125-15-8676) организация не осуществляла финансирование данного мероприятия, неосвоенные средства истекшего периода (2015 года) в размере 20 850,82 тыс.руб. подлежат исключению из НВВ ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» при установлении тарифов на очередной период регулирования, т.е. 2017 год.

Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан письмом от 28.11.2016 № 01-09-42089 представило проект внесения изменений в инвестиционную программу ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» в сфере водоснабжения на 2014-2016 гг. в части мероприятий 2016 года. Госкомитетом не согласовано включение источника финансирования «неиспользованная амортизация 2015 г.» в связи с тем, что источник реализации мероприятий текущая амортизация 2016 года ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» был исключен. Доработанный проект в Госкомитет не представлен.

Расчет необходимой валовой выручки ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:

Долгосрочные параметры регулирования:

1. Расчет текущих расходов:
   1.1. Расчет операционных расходов

Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования		
		2017 г.	2018 г.	2019 г.
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	532 346,33	x	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	1%	1%	1%
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	0	0	0
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				
Уровень потерь воды	%	6,75	6,75	6,75
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0,51	0,51	0,51

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2017 год	2018 год	2019 год
1	Индекс потребительских цен	%	104,7%	104,0%	104,0%

2	Индекс изменения количества активов	-			
3	Операционные расходы	тыс.руб.	532 346,33	548 103,78	564 327,65

Расчет операционных расходов произведен по формуле №8 Методических указаний

1.2. Расчет расходов на приобретение электрической энергии

Электрическая энергия	2017 год	2018 год	2019 год
Затраты, тыс.руб.	66 351,94	70 532,11	74 975,64
Индекс, %	107,0	106,3	106,3

2. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов производится по формуле №30 Методических указаний

№ п/п	Показатель	2016 год	2017 год	2018 год
1	Текущие расходы, тыс.руб.	628 058,10	647 995,72	668 663,11
2	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, тыс.руб.	72 779,18	72 779,18	72 779,18
3	Нормативная прибыль, тыс.руб.	0	0	0
4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	29 740,00	0	0
5	Излишне полученные доходы	20 852,20		
	ИТОГО необходимая валовая выручка (питьевая вода)	**709 725,07**	**720 774,90**	**741 442,29**

Заключение

Предлагается установить тарифы на питьевую воду ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на долгосрочный период в следующем размере:

ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»	**Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м.**		Отклонение к 01.01.2017, %
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	**с 01.07.2017 по 31.12.2017**	
Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)	19,61	20,44	104,2%
Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	16,62	17,32	

ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»	**Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м.**		Отклонение к 01.07.2017, %
	с 01.01.2018 по 30.06.2018	**с 01.07.2018 по 31.12.2018**	
потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)	20,33	20,33	99,5%

иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	17,23	17,23	

ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»	**Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м.**		Отклонение к 01.01.2019, %
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	**с 01.07.2019 по 31.12.2019**	
потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)	20,33	21,51	105,8%
иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	17,23	18,23	

Указанные тарифы направлены на согласование руководителям ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» и Исполнительного комитета муниципального образования город Набережные Челны. Лист согласования прилагается.

Кроме того, необходимо отметить, что по итогам рассмотрения экспертного заключения по обоснованности тарифа на питьевую воду (хозпитьевая вода) ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» г. Набережные Челны на 2017 – 2019 гг. и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 (далее – Правила) Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы.

Согласно п. 15 Правил Производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после рассмотрения проекта тарифов на согласительной комиссии, но не позднее 20 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.

Приложение: Значения по статьям затрат, учтенные при расчете необходимой валовой выручки ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2017-2019гг.

Уполномоченный по тарифному делу И.И. Насибуллина

Согласовано:
Начальник управления регулирования организаций коммунальной сферы *Л.В. Хабибуллина*

Калькуляция расходов для расчета тарифов на питьевую воду на 2017-2019 гг.

ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2015 год			2016 год				План предприятия на регулируемый период			Расчет Госкомитета											
													2017 год				2018 год				2019 год			
			Утвержден о	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыд ущему году	2017 год	2018 год	2019 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2017 год	% роста к предыду щему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2018 год	% роста к предыдуще му году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2019 год	% роста
1	2	3	4	5		6	7	8	9						14	15			16	17			18	
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да				да		да	да	да			да				да				да	
	1. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																							
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	40 174,12	39 018,77	97,1%	20 380,70	20 380,70	40 761,39	104,5%	36 201,95	34 894,75	33 636,43	**20 911,23**	**20 911,23**	**41 822,46**	**102,6%**	**20 911,23**	**20 911,23**	**41 822,46**	**100,0%**	**20 911,23**	**20 911,23**	**41 822,46**	
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3																						
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3																						
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	40 174,12	39 018,77	97,1%	20 380,70	20 380,70	40 761,39	104,5%	36 201,95	34 894,75	33 636,43	20 911,23	20 911,23	41 822,46	**102,6%**	20 911,23	20 911,23	41 822,46	**100,0%**	20 911,23	20 911,23	41 822,46	
2.3.1	Население	тыс. м3	20 457,15	21 992,35	107,5%	12 144,50	12 144,50	24 289,00	110,4%	20 404,69	19 667,91	18 958,68	12 568,10	12 568,10	25 136,20	**103,5%**	12 568,10	12 568,10	25 136,20	**100,0%**	12 568,10	12 568,10	25 136,20	
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	1 632,05	1 662,30	101,9%	895,00	895,00	1 790,00	107,7%	1 542,30	1 486,61	1 433,00	899,05	899,05	1 798,10	**100,5%**	899,05	899,05	1 798,10	**100,0%**	899,05	899,05	1 798,10	
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	18 084,92	15 364,12	85,0%	7 341,20	7 341,20	14 682,40	95,6%	14 254,96	13 740,24	13 244,76	7 444,08	7 444,08	14 888,16	**101,4%**	7 444,08	7 444,08	14 888,16	**100,0%**	7 444,08	7 444,08	14 888,16	

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2015 год			2016 год				План предприятия на регулируемый период			Расчет Госкомитета										
													2017 год				2018 год				2019 год		
			Утвержденo	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыд ущему году	2017 год	2018 год	2019 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2017 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2018 год	% роста к предыдуще му году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2019 год	% роста
1	2	3	4	5		6	7	8	9						14	15			16	17			18	
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс. м3/час	4,59	4,45	97,1%					4,13	3,98	3,84	**2,39**	**2,39**	**4,77**		**2,39**	**2,39**	**4,77**	**100,0%**	**2,39**	**2,39**	**4,77**	
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	661 065,15	648 963,66	98,2%	338 727,15	338 727,15	677 454,31	104,4%	774 320,85	815 264,63	859 254,22	**343 100,81**	**357 736,46**	**700 837,27**	**103,5%**	**360 387,45**	**360 387,45**	**720 774,90**	**102,8%**	**360 300,48**	**381 141,81**	**741 442,29**	
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	623 972,43	607 472,10	97,4%	319 029,58	319 029,58	638 059,17	105,0%	726 620,39	764 473,39	805 112,56	320 517,83	334 559,06	655 076,90	**102,7%**	337 104,84	337 104,84	674 209,68	**102,9%**	337 068,18	356 980,22	694 048,41	
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	25 690,00	54 023,21	210,3%	34 469,09	34 469,09	68 938,19	127,6%	79 393,84	81 620,09	83 864,59	35 960,10	39 374,11	75 334,20	**109,3%**	38 782,05	38 782,05	77 564,10	**103,0%**	36 299,40	43 560,59	79 859,99	
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	56 457,50	58 031,00	102,8%	31 158,36	31 158,36	62 316,72	107,4%	64 388,58	67 603,80	71 000,69	32 054,08	34 297,86	66 351,94	**106,5%**	35 266,06	35 266,06	70 532,11	**106,3%**	36 343,01	38 632,62	74 975,64	
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	14 452,61	13 414,29	92,8%	7 761,05	7 761,05	15 522,10	115,7%	94 456,31	99 651,41	105 132,23	32 096,89	33 605,45	65 702,34	**423,3%**	33 823,57	33 823,57	67 647,13	**103,0%**	34 141,91	35 507,58	69 649,49	
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	4 364,69	4 123,62	94,5%	2 343,84	2 343,84	4 687,68	113,7%	15 777,30	16 645,06	17 560,53	9 693,26	10 148,85	19 842,11	**423,3%**	10 214,72	10 214,72	20 429,43	**103,0%**	10 310,86	10 723,29	21 034,14	
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	40 431,00	44 917,48	111,1%	20 313,12	20 313,12	40 626,25	90,4%	72 779,18	72 779,18	72 779,18	36 389,59	36 389,59	72 779,18	**179,1%**	36 389,59	36 389,59	72 779,18	**100,0%**	35 676,07	37 103,11	72 779,18	
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	12 990,71	11 923,39	91,8%	5 112,49	5 112,49	10 224,99	85,8%	10 790,08	10 790,08	10 790,08	5 395,04	5 395,04	10 790,08	**105,5%**	5 395,04	5 395,04	10 790,08	**100,0%**	5 395,04	5 395,04	10 790,08	

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2015 год			2016 год				План предприятия на регулируемый период			Расчет Госкомитета										
													2017 год				2018 год				2019 год		
			Утвержденo	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2017 год	2018 год	2019 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2017 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2018 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2019 год	% роста к пре
1	2	3	4	5		6	7	8	9						14	15			16	17			18	
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	255 880,05	213 004,92	83,2%	103 792,11	103 792,11	207 584,21	97,5%	148 621,49	162 342,85	177 395,15	59 478,91	61 739,11	121 218,02	**58,4%**	62 403,04	62 403,04	124 806,08	**103,0%**	62 990,36	65 509,98	128 500,34	
7.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	151 849,30	109 952,62	72,4%	56 435,12	56 435,12	112 870,24	102,7%	135 998,61	148 975,22	163 238,83	53 285,16	55 309,99	108 595,15	**96,2%**	55 904,78	55 904,78	111 809,56	**103,0%**	56 430,94	58 688,18	115 119,13	
7.1.8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.																						
7.1.9	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.																						
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	213 705,86	208 034,18	97,3%	114 079,52	114 079,52	228 159,03	109,7%	233 239,14	246 258,41	260 052,49	109 449,96	113 609,06	223 059,02	**97,8%**	114 830,78	114 830,78	229 661,57	**103,0%**	115 911,54	120 548,00	236 459,55	
	ГСМ	тыс. руб.						14 201,12		15 082,30	15 972,15	16 914,51	7 232,96	7 507,81	14 740,77	**103,8%**	7 588,55	7 588,55	15 177,09	**103,0%**	7 659,97	7 966,37	15 626,33	
	Прочие расходы	тыс. руб.						213 957,91		218 156,84	230 286,25	243 137,98	102 217,00	106 101,25	208 318,25	**97,4%**	107 242,24	107 242,24	214 484,47	**103,0%**	108 251,58	112 581,64	220 833,21	
7.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.								7 174,47	6 782,52	6 537,61												
	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс. руб.								7 174,47	6 782,52	6 537,61												
	Плата за предельно допустимые выбросы	тыс. руб.																						
	Прочие расходы	тыс. руб.																						
7.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	37 092,72	41 491,56	111,9%	19 697,57	19 697,57	39 395,14	94,9%	47 700,46	50 791,24	54 141,65	22 582,98	23 177,40	45 760,38	**116,2%**	23 282,61	23 282,61	46 565,22	**101,8%**	23 232,30	24 161,59	47 393,89	

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2015 год			2016 год				План предприятия на регулируемый период			Расчет Госкомитета										
													2017 год				2018 год				2019 год		
			Утвержден о	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыд ущему году	2017 год	2018 год	2019 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2017 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2018 год	% роста к предыдуще му году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2019 год	% роста
1	2	3	4	5		6	7	8	9						14	15			16	17			18	
	Заработная плата АУП	тыс. руб.						14 865,85		16 718,30	17 637,81	18 607,88	7 603,59	7 960,96	15 564,54	**104,7%**	8 012,63	8 012,63	16 025,26	**103,0%**	8 088,04	8 411,56	16 499,60	
	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	тыс. руб.						4 489,49		5 048,93	5 326,62	5 619,58	2 296,28	2 404,21	4 700,49	**104,7%**	2 419,81	2 419,81	4 839,63	**103,0%**	2 442,59	2 540,29	4 982,88	
	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.						12 865,94		17 132,76	18 503,71	20 037,28	9 284,87	9 284,87	18 569,74	**144,3%**	9 284,87	9 284,87	18 569,74	**100,0%**	9 102,82	9 466,93	18 569,74	
	Прочие расходы	тыс. руб.						7 173,87		8 800,47	9 323,10	9 876,91	3 398,23	3 527,36	6 925,60	**96,5%**	3 565,30	3 565,30	7 130,59	**103,0%**	3 598,85	3 742,81	7 341,66	
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.								83 384,02	85 620,58	88 020,60	**14 870,00**	**14 870,00**	**29 740,00**									
8.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.								33 166,68	33 166,68	33 166,68												
8.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.								3 209,63	3 399,00	3 599,54												
8.3	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб.																						
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.								30 972,83	32 610,59	34 370,17	14 870,00	14 870,00	29 740,00									

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2015 год			2016 год				План предприятия на регулируемый период			Расчет Госкомитета											
													2017 год				2018 год				2019 год			
			Утвержденно	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2017 год	2018 год	2019 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2017 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2018 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2019 год	% пре
1	2	3	4	5		6	7	8	9						14	15			16	17			18	
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.								16 034,88	16 444,32	16 884,21												
8.5.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс. руб.								16 034,88	16 444,32	16 884,21												
8.5.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.																						
8.5.3	Прочие налоги и платежи	тыс. руб.																						
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.		6 933,24						52 877,68														
	Излишнеполученные доходы (неисполнение ИП)	тыс. руб.											10 426,10	10 426,10	20 852,20									
10	Внереализационные расходы	тыс. руб.																						
11	Товарная продукция	тыс. руб.	661 065,15	642 030,42	97,1%	338 727,15	338 727,15	677 454,31	105,5%	910 582,55	900 885,21	947 274,82	**347 544,71**	**362 180,36**	**709 725,07**	**104,8%**	**360 387,45**	**360 387,45**	**720 774,90**	**101,6%**	**360 300,48**	**381 141,81**	**741 442,29**	
14	Среднеотпускной тариф (одноставочный)	руб./м3	16,46	16,45	100,0%	16,62	16,62	16,62	101,0%	25,15	25,82	28,16	**16,62**	**17,32**	**16,97**	**102,1%**	**17,23**	**17,23**	**17,23**	**101,6%**	**17,23**	**18,23**	**17,73**	

Смета расходов для расчета тарифа на питьевую воду на 2017-2019 гг.

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2015 год			2016 год		2017 год			2018 год			2019 год		
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	В среднем за год	% роста к предыдущему году	Предложение организации	Расчет Госкомитета	% роста к предыдущему году	Предложение организации	Расчет Госкомитета	% роста к предыдущему году	Предложение организации	2019 год	% роста к предыдущему году
1	Является ли организация плательщиком НДС		да	да		да			да			да			да	
1	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	56 457,50	58 031,00	102,79	62 316,72	110,38	66 351,94	106,48	67 603,80	70 532,11	106,30	71 000,69	74 975,64	106,30	66 351,94
2	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	536960,0395	519288,5709	96,71	551420,416	102,69	532 346,33	96,54	638 805,34	548103,78		678 109,37	564327,6519		532 346,33
	Операционные расходы (проверка)										548 134,25			564 327,65		
	Индекс эффективности расходов	%						1,0%			1,0%			1,0%		1,0%
	Индекс потребительских цен	%						104,7%			104,0%			104,0%		104,7%
	Индекс количества активов	%														
2.1	Производственные расходы	тыс.руб.	258 213,16	279 595,30	108,28	317 307,00	122,89	383 937,67	121,00	444 174,96	395 302,23	102,96	466 609,85	407 003,17	102,96	383 937,67
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс.руб.	41 013,10	67 383,31	164,30	83 139,31	202,71	90 074,97	108,34	97 592,24	92 741,19	102,96	100 779,10	95 486,33	102,96	90 074,97
2.1.1.1	Реагенты	тыс.руб.	25 690,00	54 023,21	210,29	68 938,19	268,35	75 334,20	109,28	81 620,09	77 564,10	102,96	83 864,59	79 859,99	102,96	75 334,20
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	15 323,10	13 360,10	87,19	14 201,12	92,68	14 740,77	103,80	15 972,15	15 177,09	102,96	16 914,51	15 626,33	102,96	14 740,77
2.1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс.руб.														

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2015 год			2016 год		2017 год			2018 год			2019 год		
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	В среднем за год	% роста к предыдущему году	Предложение организации	Расчет Госкомитета	% роста к предыдущему году	Предложение организации	Расчет Госкомитета	% роста к предыдущему году	Предложение организации	2019 год	% роста к предыдущему году
2.1.2	Расходы на оплату регулируемыми организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или)услуг	тыс.руб.														
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс.руб.	18 817,30	17 537,91	93,20	20 209,78	107,40	85 544,45	423,28	116 296,46	88 076,56	102,96	122 692,77	90 683,63	102,96	85 544,45
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	14 452,61	13 414,29	92,82	15 522,10	107,40	65 702,34	423,28	99 651,41	67 647,13	102,96	105 132,23	69 649,49	102,96	65 702,34
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	4 364,69	4 123,62	94,48	4 687,68	107,40	19 842,11	423,28	16 645,06	20 429,43	102,96	17 560,53	21 034,14	102,96	19 842,11
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.														
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	198 382,77	194 674,08	98,13	213 957,91	107,85	208 318,25	97,36	230 286,25	214 484,47	102,96	243 137,98	220 833,21	102,96	208 318,25
2.1.5.1	Услуги по обращению с осадком сточных вод	тыс.руб.														
2.1.5.2	Расходы на амортизацию автотранспорта	тыс.руб.														
2.1.5.3	Контроль качества воды и сточных вод	тыс.руб.														
2.1.5.4	Расходы на аварийно-	тыс.руб.														

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2015 год			2016 год		2017 год			2018 год			2019 год		
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	В среднем за год	% роста к предыдущему году	Предложение организации	Расчет Госкомитета	% роста к предыдущему году	Предложение организации	Расчет Госкомитета	% роста к предыдущему году	Предложение организации	2019 год	% роста к предыдущему году
	диспетчерское обслуживание															
2.1.5.5	Прочие расходы	тыс.руб.														
2.2	Ремонтные расходы	тыс.руб.	255 880,05	213 004,92	83,24	207 584,21	81,13	121 218,02	58,39	162 342,85	124 806,08	102,96	177 395,15	128 500,34	102,96	121 218,02
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	28 926,26	46 441,66	160,55	14 070,19	48,64			13 367,63			14 156,32			
2.2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	151 849,30	109 952,62	72,41	112 870,24	74,33	108 595,15	96,21	148 975,22	111 809,56	102,96	163 238,83	115 119,13	102,96	108 595,15
2.2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	75 104,49	56 610,64	75,38	80 643,78	107,38									
2.2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	57 683,94	42 942,20	74,44	61 938,38	107,38									
2.2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и	тыс.руб.	17 420,55	13 668,44	78,46	18 705,39	107,38									

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2015 год			2016 год		2017 год			2018 год			2019 год		
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	В среднем за год	% роста к предыдущему году	Предложение организации	Расчет Госкомитета	% роста к предыдущему году	Предложение организации	Расчет Госкомитета	% роста к предыдущему году	Предложение организации	2019 год	% роста к предыдущему году
	сборы															
2.3	Административные расходы	тыс.руб.	22 866,82	26 688,35	116,71	26 529,21	116,02	27 190,63	102,49	32 287,53	28 025,95	103,07	34 104,37	28 824,14	102,85	27 190,63
2.3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс.руб.	4 468,44	7 337,24	164,20	6 829,13	152,83	6 418,48	93,99	8 774,71	6 636,71	103,40	9 296,90	6 801,57	102,48	6 418,48
2.3.1.1	Услуги связи и интернет	тыс.руб.	221,29	270,95	122,44	235,02	106,20	298,96	127,21	323,92	309,13	103,40	343,03	318,40	103,00	298,96
2.3.1.2	Юридические услуги	тыс.руб.														
2.3.1.3	Аудиторские услуги	тыс.руб.	85,95	67,21	78,20	91,28	106,20	74,16	81,24	80,35	76,68	103,40	85,09	78,98	103,00	74,16
2.3.1.4	Консультационные услуги	тыс.руб.	80,70	86,71	107,44	85,71	106,20	95,67	111,63	103,66	98,93	103,40	109,78	101,89	103,00	95,67
2.3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс.руб.														
2.3.1.6	Информационные услуги	тыс.руб.	335,49	368,50	109,84	356,29	106,20	406,61	114,12	440,55	420,43	103,40	466,54	398,80	94,86	406,61
2.3.1.7	Управленческие услуги	тыс.руб.	3 745,00	6 543,87	174,74	6 060,84	161,84	5 543,08	91,46	7 826,23	5 731,55	103,40	8 292,45	5 903,49	103,00	5 543,08
2.3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	18 021,73	18 890,34	104,82	19 355,34	107,40	20 265,04	104,70	22 964,42	20 864,88	102,96	24 227,47	21 482,48	102,96	20 265,04
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	13 841,57	14 713,03	106,30	14 865,85	107,40	15 564,54	104,70	17 637,81	16 025,26	102,96	18 607,88	16 499,60	102,96	15 564,54
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-	тыс.руб.	4 180,16	4 177,31	99,93	4 489,49	107,40	4 700,49	104,70	5 326,62	4 839,63	102,96	5 619,58	4 982,88	102,96	4 700,49

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2015 год			2016 год		2017 год			2018 год			2019 год		
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	В среднем за год	% роста к предыдущему году	Предложение организации	Расчет Госкомитета	% роста к предыдущему году	Предложение организации	Расчет Госкомитета	% роста к предыдущему году	Предложение организации	2019 год	% роста к предыдущему году
	управленческого персонала, в том числе налоги и сборы															
2.3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.														
2.3.4	Служебные командировки	тыс.руб.	171,51	342,95	199,96	182,14	106,20	378,40	207,76	410,00	391,27	103,40	434,19	403,01	103,00	378,40
2.3.5	Обучение персонала	тыс.руб.	104,30	105,20	100,86	110,77	106,20	116,07	104,79	125,76	120,02	103,40	133,18	123,62	103,00	116,07
2.3.6	Страхование производственных объектов	тыс.руб.														
2.3.7	Прочие административные расходы, в том числе:	тыс.руб.	100,85	12,64	12,53	51,83	51,39	12,64	24,38	12,64	13,07	103,40	12,64	13,46	103,00	12,64
2.3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс.руб.	100,85	12,64	12,53	51,83	51,39	12,64	24,38	12,64	13,07	103,40	12,64	13,46	103,00	12,64
2.3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий	тыс.руб.														
2.3.7.3	Прочие расходы	тыс.руб.														
3	Амортизация	тыс.руб.	40 431,00	44 917,48	111,10	40 626,25	100,48	72 779,18	179,14	72 779,18	72 779,18	100,00	72 779,18	72 779,18	100,00	72 779,18
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам	тыс.руб.	40 431,00	44 917,48	111,10	40 626,25	100,48	72 779,18	179,14	72 779,18	72 779,18	100,00	72 779,18	72 779,18	100,00	72 779,18

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2015 год			2016 год		2017 год			2018 год			2019 год		
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	В среднем за год	% роста к предыдущему году	Предложение организации	Расчет Госкомитета	% роста к предыдущему году	Предложение организации	Расчет Госкомитета	% роста к предыдущему году	Предложение организации	2019 год	% роста к предыдущему году
	централизованной системы водоснабжения и водоотведения															
4	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	27 216,61	26 726,60	98,20	23 090,93	84,84	29 359,82		52 520,63	29 359,82		54 249,19	29 359,82		29 359,82
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.														
4.1.1	услуги по водоотведению	тыс.руб.														
4.1.2	услуги по транспортировке сточных вод	тыс.руб.														
4.2	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс.руб.	14 225,90	14 803,21	104,06	12 865,94	90,44	18 569,74	144,33	34 948,03	18 569,74	100,00	36 921,49	18 569,74	100,00	18 569,74
4.2.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс.руб.								16 444,32			16 884,21			
4.2.2	Единый налог при УСН	тыс.руб.														
4.2.3	Налог на имущество организаций	тыс.руб.	2 908,02	3 801,65	130,73	2 749,76	94,56	3 801,65	138,25	3 801,65	3 801,65	100,00	3 801,65	3 801,65	100,00	3 801,65
4.2.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	1 116,14	805,80	72,20	740,03	66,30	805,80	108,89	805,80	805,80	100,00	805,80	805,80	100,00	805,80
4.2.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс.руб.	9 549,52	9 584,32	100,36	8 789,46	92,04	13 350,86	151,90	13 284,82	13 350,86	100,00	14 818,39	13 350,86	100,00	13 350,86

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2015 год			2016 год		2017 год			2018 год			2019 год		
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	В среднем за год	% роста к предыдущему году	Предложение организации	Расчет Госкомитета	% роста к предыдущему году	Предложение организации	Расчет Госкомитета	% роста к предыдущему году	Предложение организации	2019 год	% роста к предыдущему году
4.2.6	Земельный налог	тыс.руб.	132,58	112,33	84,72	109,87	82,87	112,33	102,24	112,33	112,33	100,00	112,33	112,33	100,00	112,33
4.2.7	Транспортный налог	тыс.руб.	519,63	499,11	96,05	476,82	91,76	499,11	104,67	499,11	499,11	100,00	499,11	499,11	100,00	499,11
4.2.8	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	тыс.руб.														
4.3	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс.руб.	12 990,71	11 923,39	91,78	10 224,99	78,71	10 790,08	105,53	10 790,08	10 790,08	100,00	10 790,08	10 790,08	100,00	10 790,08
4.3.1	Аренда имущества	тыс.руб.														
4.3.2	Концессионная плата	тыс.руб.														
4.3.3	Лизинговые платежи	тыс.руб.														
4.3.4	Аренда земельных участков	тыс.руб.														
4.4	Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	тыс.руб.								6 782,52			6 537,61			
4.4.1	Сбытовые расходы гарантирующей организации	тыс.руб.														
4.5	Экономия расходов	тыс.руб.														
4.6	Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс.руб.														

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2015 год			2016 год		2017 год			2018 год			2019 год		
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	В среднем за год	% роста к предыдущему году	Предложение организации	Расчет Госкомитета	% роста к предыдущему году	Предложение организации	Расчет Госкомитета	% роста к предыдущему году	Предложение организации	2019 год	% роста к предыдущему году
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.														
4.8	Займы и кредиты	тыс.руб.														
4.8.1	Возврат займов и кредитов	тыс.руб.														
4.8.2	Проценты по займам и кредитам	тыс.руб.														
8	Нормативная прибыль	тыс.руб.						29 740,00		69 176,26			71 136,39			29 740,00
8.2	Расходы на капитальные вложения	тыс.руб.								33 166,68			33 166,68			
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс.руб.								3 399,00			3 599,54			
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс.руб.						29 740,00		32 610,59			34 370,17			29 740,00
9	Убыток при наличии (фактически полученный)	тыс.руб.		6 933,24												

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2015 год			2016 год		2017 год			2018 год			2019 год		
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	В среднем за год	% роста к предыдущему году	Предложение организации	Расчет Госкомитета	% роста к предыдущему году	Предложение организации	Расчет Госкомитета	% роста к предыдущему году	Предложение организации	2019 год	% роста к предыдущему году
10	Излишне полученный доход							20 852,20								20 852,20
11	Итого НВВ	тыс.руб.	661 065,15	642 030,42	97,12	677 454,31	102,48	709 725,07	104,76	900 885,21	720 774,90	101,56	947 274,82	741 442,29	102,87	709 725,07

Дата: _____

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на водоотведение
(хозяйственно-бытовые сточные воды)
ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» г. Набережные Челны
на 2017 – 2019 гг.

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

– Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» об установлении тарифа на водоотведение (хозяйственно-бытовые сточные воды) на 2017-2019 гг. приказом Госкомитета от 29.04.2016 №107 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и техническую воду на 2017-2019 годы и назначении уполномоченных по делам» (в редакции Приказа от 25.10.2016 №280 «О внесении изменений в отдельные приказы Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам) открыто тарифное дело № 26/82, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на водоотведение, при правильности подбора регулируемой организацией исходной информации можно оценить как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на водоотведение (хозяйственно-бытовые сточные воды) на долгосрочный период регулирования методом индексации установленных тарифов.

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Объекты водопроводно-канализационного хозяйства находятся частично в собственности организации частично в аренде (от 5 и более лет).

Учитывая изложенное, при установлении тарифа на водоотведение ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» **на 2017-2019 гг. Госкомитетом применен метод индексации установленных тарифов**.

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» (правопреемник ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ») является гарантирующим поставщиком на территории города Набережные Челны (постановление Исполнительного комитета муниципального образования город Набережные Челны Республики Татарстан от 13.06.2013 №3538 «Об определении гарантирующей организации для централизованной системы холодного водоснабжения и водоотведения на территории муниципального образования город Набережные Челны»).

Основные направления деятельности:

- водоснабжение потребителей;
- водоотведение потребителей;
- прочее

Организация работает на общей системе налогообложения.

ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» принимает сточные воды объектов жилищно-социальной сферы города Набережные Челны, крупнейших компаний Закамского территориально-промышленного комплекса Республики Татарстан и Российской Федерации, ОАО «КАМАЗ», Набережночелнинская ТЭЦ и другие.

Тариф на водоотведение (хозяйственно-бытовые сточные воды) на 2016 год установлен постановлением Госкомитета от 16.12.2015 №10-40/кс с календарной разбивкой:

Район/организация	с 1 января 2016 года до 30 июня 2016 года	с 1 июля 2016 года до 31 декабря 2016 года
ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» (без учета НДС)	11,01	11,01

Описание схемы водоснабжения

Очистка стоков и утилизация сточной жидкости (РОС)

Производство районных очистных сооружений - это комплекс сооружений, предназначенный для полной биологической очистки промышленных и хозяйственно-бытовых сточных вод в г. Набережные Челны.

Технологический процесс очистки включает в себя несколько этапов: механическую очистку в здании решеток, песколовках и первичных отстойниках; биологическую очистку в аэротенках и вторичных отстойниках; обеззараживание и обработку осадка.

Проектная мощность составляет 380 тыс. $м^3$/сут. Полная биологическая очистка сточных вод включает в себя следующие основные этапы: механическая очистка, биологическая очистка, обеззараживание очищенных стоков, обработка осадков.

В комплекс механической очистки входят три типа сооружений: механические решетки, песколовки, первичные отстойники.

Основными сооружениями биологической очистки являются: аэротенки, в которых происходит окисление и минерализация органических веществ, вторичные отстойники, в которых происходит отделение активного ила от биологически очищенной сточной воды, а также иловая насосная станция и воздуходувная станция.

Очищенные стоки после вторичных отстойников поступают по лотку Паршаля, где происходит замер их количества, в камеру очищенных стоков. Здесь они обеззараживаются хлором и поступают далее в регулирующую емкость, а из емкости через рассеивающие выпуски в реку Кама.

В результате механической и биологической очистки сточных вод образуется сырой осадок и избыточный активный ил. Для обработки осадков существует комплекс сооружений, который включает в себя 4 метантенка, 2 газгольдера, 3 насосные станции и иловые поля. В феврале 2008 г. пущен в эксплуатацию цех механического обезвоживания иловых осадков.

Постоянный контроль качества по 40 показателям очищенных и поступающих сточных вод ведет аккредитованная химико-бактериологическая лаборатория.

Эффективность очистки сточных вод на очистных сооружениях ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ значительно выше проектных. Данный показатель является одним из лучших в Российской Федерации.

Прием и транспортирование (перекачка) стоков (РПС)

Обслуживанием, ремонтом и обновлением трубопроводов города занимаются 4 производства: северо-восточный район водопроводно-канализационных сетей, юго-западный район водопроводно-канализационных сетей, цех капитального ремонта, служба технической диагностики.

Протяженность канализационных сетей Северо-восточного района - 227км. Сети водоотведения северо-восточной части города Набережные Челны, до этого находящиеся в управлении коммунального унитарного предприятия КУП «УРЭИК», переданы в аренду ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» постановлением главы администрации в октябре 2001 года.

Канализационные сети Юго-западного района протяженностью 135км переданы на обслуживание ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» с 1 июля 2008 года на основании постановления Исполнительного комитета муниципального образования город Набережные Челны. Кроме этого, в эксплуатацию ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» также переданы 13 КНС.

Серьезное внимание на предприятии уделяется вопросам правильной эксплуатации канализационных сетей. Службой технической диагностики с использованием самого современного оборудования проведена инвентаризация технического состояния сетей водоотведения, по результатам которой планируются и осуществляются ремонтные работы.

Контроль качества поступающих и очищенных сточных вод на производстве районных очистных сооружений ведет аккредитованная химико-бактериологическая лаборатория. Постоянный контроль осуществляется по 40 физико-химическим, бактериологическим и паразитологическим показателям, а также методом биотестирования по четырем организмам-биотестам на токсичность.

Контроль качества осадков сточных вод ведется по 15 показателям. Лаборатория оснащена современным оборудованием для определения металлов в воде и осадков сточных вод, ионного состава воды, нефтепродуктов, жиров и других показателей.

Эффективность очистки сточных вод на очистных сооружениях ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» значительно выше проектных и являются одними из лучших показателей в Российской Федерации:

- более 90 % по взвешенным веществам, БПК, ХПК;
- 62 % по общему азоту;
- 78% по общему фосфору.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг

Баланс водоотведения

(тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели	2014 (факт)	2015 (факт)	2016 (утв.)	2017 (прогноз орг-ции)	2017 (принято ГКРТТ)	2018 (принято ГКРТТ)	2019 (принято ГКРТТ)
1	Пропущено сточных вод	43122,322	40562,995	44945,612	41596,467	45751,352	45751,352	45751,352
2	Технологические нужды предприятия	4276,572	1394,507	4276,572	4700,000	4276,572	4276,572	4276,572
3	Хозяйственные нужды предприятия	182,316	225,624	287,128	0	287,128	287,128	287,128
4	Принято сточных вод по категориям потребителей, в т.ч:	38663,434	38942,864	40381,912	36896,467	41187,652	41187,652	41187,652
	По группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	1696,05	1677,228	1658,772	1589,091	1655,051	1655,051	1655,051
	По группе потребителей «Население»	24256,65	22316,815	23911,985	21144,095	24233,185	24233,185	24233,185
		63%	57%	59%	57%	58,8%	58,8%	58,8%
	По группе потребителей «Прочие»	12710,734	14948,821	14811,155	14163,280	15289,415	15289,415	15289,415

Объемы принятых сточных вод на 2017-2019 гг. приняты в соответствии с Решением ФАС России о частичном удовлетворении требований, указанных в заявлении по вопросу досудебного рассмотрения спора между ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» и Госкомитетом от 17.10.2016 №СП/71007/16 с учетом объемов вновь подключенных объектов в соответствии с предоставленным организацией письмом в Госкомитет от 08.11.2016 №92-134-15-8902. Необходимо отметить, что указанная информация по заключенным договорам на подключение к централизованной системе водоотведения за 9 месяцев 2016 года.

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

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом IX «Метод индексации» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом VII «Расчет необходимой валовой выручки методом индексации» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

Наименование показателя	2017 год	2018 год	2019 год
электрическая энергия	107,0%	106,3%	106,3%
индекс потребительских цен	104,7%	104,0%	104,0%
индекс промышленных производителей	103,8%	104,4%	104,3%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
факт	430966,02				
утверждено ГКРТТ	441815,86	447582,38			
прогноз организации			664395,02	659861,60	702961,17
принято ГКРТТ			465130,59	456347,96	470225,01

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации составили:

Год	НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 1 полугодия
2017	664395,02	11,01	100,0%	25,00	227,1%
2018	659861,60	11,72	46,8%	11,72	100,0%
2019	702961,17	11,72	100,0%	28,46	242,8%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. ТЕКУЩИЕ РАСХОДЫ на 2017 год приняты в сумме 392 636,72 тыс.руб.

Операционные расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) рассчитаны с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) и приняты в сумме 314 703,68 тыс.руб., из них:

1. Производственные расходы приняты в сумме 233 262,04 тыс.руб., в т.ч.:

1.1. Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение составили 18 737,08 тыс.руб., в том числе:

– горюче-смазочные материалы в сумме 10 820,74 тыс.руб. на уровне предложения организации;

– реагенты в сумме 7 916,34 тыс.руб. с отклонением 98,2% к уровню 2016 года. Цена за тонну реагента принята по фактическим ценам на товар из подтверждающих документов с учетом индекса-дефлятора прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год.

Закупка реагентов произведена организацией на основании результатов размещения заказа путем проведения аукциона в электронной форме.

Удельный расход флокулянта принят на уровне утвержденного периода регулирования.

Рост по статье связан с увеличением закупочной цены реагентов и объемов принимаемых сточных вод.

Наименование	Удельная норма расхода (кг/1 тыс.м^3)	Объем воды для расчета (тыс.м^3)	Необходимое количество химреагентов (тонн/год)	Цена за 1 тонну химреагента (руб.)	Затраты всего (тыс.руб.)
Флокулянт	0,62	46419,438	29,36	277934,99	8158,88
ИТОГО					**8031,93**

Не принято увеличение удельной нормы расхода реагента «флокулянт» в связи с отсутствием подтверждения в отчетной документации организации за 2015 год и 9 месяцев 2016 года.

Необходимо отметить, что мероприятие «Реконструкция системы сгущения ила», запланированное в инвестиционной программе ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» к реализации в 2015 году за счет источника «заемные средства» в размере 34 000,00 тыс.руб., выполнено частично: вместо установки одного напорного флотатора выполнены ПИРы на сумму 2 045,00 тыс.руб. за счет источника «Амортизация». Согласно письму ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» от 27.10.2016 №92-125-15-8676 об исполнении инвестиционной программы за 9 мес. 2016 года, реализация проекта завершена в 2016 году на общую сумму 38 272,00 тыс.руб. за счет источников «Амортизация» - 5 665,27 тыс.руб., прочие собственные средства – 32 606,73 тыс.руб.

На запрос Госкомитета от 23.09.2016 № 3-24/2303 о представлении документов, подтверждающих объемы выполненных работ, и актов ввода в эксплуатацию оборудования, получен ответ ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» о трудоемкости предоставления информации (письмо от 29.09.2016 № 92-125-15-7847), подтверждающие документы в Госкомитете отсутствуют.

В представленных организацией расшифровках счетов 01 «Основные средства» и 02 «Начисленная амортизация» ввод напорного флотатора системы сгущения ила не подтвержден.

Таким образом, у Госкомитета отсутствует информация о вводе напорного флотатора системы сгущения ила в эксплуатацию и его технических характеристиках и, как следствие, Госкомитет не имеет возможности учесть расходы химического реагента для данного оборудования.

1.2. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 83 320,94 тыс.руб, с ростом к уровню 2016 года на 298,93 %, в том числе:

– расходы на оплату труда основного производственного персонала – 63 994,58 тыс.руб. Заработная плата проиндексирована от утвержденного периода регулирования на 4,7% согласно прогнозу социально-

экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов;

– отчисления на социальные нужды (30,2%) – 19 326,36 тыс.руб.

Рост затрат по данной статье связан с увеличением численности персонала за счет ремонтного персонала. Ранее затраты по ремонтному персоналу учитывались организацией в затратах на текущий ремонт. Численность ремонтного персонала принята в количестве 150,43 единиц с годовым фондом оплаты труда 41 580,57 тыс.руб.

Рекомендации Госкомитета относительно выделения численности ремонтного персонала из затрат текущего ремонта в фонд оплаты труда ОПП не выполнены, в связи с чем у Госкомитета отсутствуют данные о фактической заработной плате ремонтного персонала. Также отсутствуют ведомости по заработной плате ремонтного персонала. Учитывая данные факты, заработная плата Госкомитетом принята с учетом представленного штатного расписания организации.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Прием стоков	**145,43**		**40 854,80**
Обходчик канализационных сетей	6,65	21,58	1723,17
Машинист насосной установки	34,38	24,91	10274,58
Ремонтный персонал основных цехов	73,77	23,03	20390,62
Персонал вспомогательных цехов, выполняющих текущий ремонт	30,63	23,03	84666,43
Очистка стоков	**79,56**		**23 139,77**
Машинист насосной установки	4,63	30,42	1691,27
Оператор	26,16	25,30	7941,83
Машинист компрессорных установок	2,73	23,88	783,16
Ремонтный персонал основных цехов	7,81	23,03	2158,75
Персонал вспомогательных цехов, выполняющих текущий ремонт	38,22	23,03	10564,77
Итого	**224,99**	**23,70**	**63 994,58**

1.3. Общехозяйственные расходы* приняты в сумме 120 376,04 тыс.руб. Затраты приняты с учетом индекса-дефлятора прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год к утвержденному периоду регулирования. При этом исключены затраты на консультационные услуги, семинары, информационные услуги, на сбор денег с населения, на добровольное медицинское страхование работников, которые согласно Методическим указаниям не включается в состав необходимой валовой выручки организации. Численность цехового персонала принята на уровне предложения организации.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз орг-ции тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза
1	Заработная плата цехового персонала (61,52 ед. среднемесячная зарплата 23,24 тыс.руб.)	25231,80	17156,78	68,0%
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	7620,00	5181,35	68,0%
3	Амортизация ОС цехового назначения	2043,44	1974,88	96,6%
4	Электроэнергия на цеховые расходы	8315,27	8238,28	99,1%
5	Коммунальные платежи	1448,52	1453,42	100,3%
6	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	2079,34	2084,71	100,3%
7	Прочие цеховые расходы	96036,43	84286,62	87,7%
Итого		**142774,80**	**120376,04**	**84,3%**

* *Справочно:* В Методических указаниях по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э, общехозяйственные расходы включены в производственные расходы как цеховые расходы. В соответствии с бухгалтерским учетом и учетной политикой организации общехозяйственные (управленческие) расходы отражаются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и вкл.ючаются информацию о расходах для нужд управления, не связанных непосредственно с управленческим процессом.

1.4. Прочие производственные расходы приняты в размере 10 827,99 тыс.руб. в том числе:

- покупка природного газа в сумме 3 345,44 тыс.руб., что составляет 80,1% к уровню 2016 года. Затраты приняты на основании фактических данных за 2015 год с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год, согласно которому рост цен на природный газ составляет 103,9%, на 2016 год 102,0%;

- оплата услуг по транспортировке стоков, оказываемые сторонними организациями (ООО «Стоки-Ерыклы-Сидоровка») в сумме 7 482,55 тыс.руб., что составляет 103,8% к уровню 2016 года.

Заявленные организацией расходы по сомнительным долгам в размере 4 973,23 тыс.руб. Госкомитетом не приняты.

Согласно п. 26 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 N 1746-э к сбытовым расходам гарантирующей организации относятся расходы по сомнительным долгам (дебиторской задолженности) в размере не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население (абонентов, предоставляющих коммунальные услуги в сфере водоснабжения и водоотведения населению) за предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные.

Согласно ст. 266 Налогового кодекса РФ безнадежными долгами (долгами, нереальными к взысканию) признаются те долги перед налогоплательщиком, по которым истек установленный срок исковой давности, а также те долги, по которым в соответствии с гражданским законодательством обязательство прекращено вследствие невозможности его исполнения, на основании акта государственного органа или ликвидации организации.

Учитывая, что ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» документы, подтверждающие наличие безнадежной дебиторской задолженности, в Госкомитет представлены не были, заявленная обществом сумма исключена.

2. <u>Ремонтные расходы</u> на первый год долгосрочного периода регулирования приняты в сумме 66 104,95 тыс.руб., с отклонением от прогноза организации на 53,1%. Расходы приняты исходя из ожидаемых фактических затрат организации за 2016 год за вычетом затрат на оплату труда ремонтного персонала. Ремонтные расходы проиндексированы на 3,8% согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год.

В отчете об исполнении плана мероприятий по повышению эффективности деятельности за базовый период (2015 год) производственной программы организации капитальный ремонт освоен на 66%, при утвержденном значении 131 592,28 тыс.руб. освоено 86 422,8 тыс.руб.

№	Наименование	Сумма, тыс.руб.	Исполнитель работ
1.1	Капитальный ремонт кровли КНС-4	11,81	ООО «СтройТраст»
1.2	Капитальный ремонт Насосной станции осветленной воды	6,60	ООО «СтройТраст»
1.3	Капитальный ремонт главного канализационного коллектора	59,07	ООО «Вира»
1.4	Капитальный ремонт вентиляционной системы	82,99	ООО «КамАЗэнергоремонт»
1.5	Капитальный ремонт частотного преобразователя на насос КСМ150NA N+28,6 кВт	148,94	ООО «Преобразователь»
1.6	Капитальный ремонт кровли здания иловой насосной станции - 695 м2	346,72	ООО»СтройКом»
1.7	Капитальный ремонт операторской при вторичных отстойниках	20,98	ОАО «Энерговентиляция»
1.8	Капитальный ремонт трансформаторов ТМ-1000 №1, №2	298,06	ООО «Завод РЭО»
1.9	Капитальный ремонт аэротенка № 2	4 466,89	АО «МАЙ ПРОЕКТ»
1.10	Капитальный ремонт датчика ила ПРОС НССО №1	22,75	ООО «ЭКОИНСТРУМЕНТ»
1.11	Капитальный ремонт кровли	92,45	ООО»СтройКом»
1.12	Капитальный ремонт системы отопления	372,31	ОАО «Энерговентиляция»
1.13	Капитальный ремонт системы вентиляции КНС-36	68,15	ОАО «Энерговентиляция»
1.14	Капитальный ремонт кровли КНС-10,КНС-ЦСЛ, КНС -электротранспорт	131,31	ООО «СтройТраст»
1.15	Кап.ремонт н/агрегата № 3 КНС спец школа	2,49	хозспособ
1.16	Капитальный ремонт сетей от КК-219 до КК-222, пр.Др.Народов, у 7/03	1 165,07	хозспособ

№	Наименование	Сумма, тыс.руб.	Исполнитель работ
1.17	Капитальный ремонт сетей от КК-114 до КК-125 пр.Мира у 28/01	1 605,86	хозспособ
1.18	Капитальный ремонт сетей от КК-316 до КК-317 у 40/11	292,32	хозспособ
1.19	Капитальный ремонт сетей от КК-462 до КК-464 ч/з пр.Автозавод. 20-23 к-с	949,14	хозспособ
1.20	Капитальный ремонт сетей от КК-455 до КК-45а, 50/01 к-с, по Ш.Усманова (вместо КК-331 до КК-334 пр.Чулман у 40/15)	770,53	хозспособ
1.21	Капитальный ремонт сетей от КК-13 до КК-18а ,40 Лет Победы ул.,52к-с	2 080,92	хозспособ
1.22	Капитальный ремонт сетей от КК-89 через КК-31 до КК-29 у 18/07	77,12	хозспособ
1.23	Капитальный ремонт сетей от КК-8 до КК-9 у 17/08	38,14	хозспособ
1.24	Камера гашения с КНС-3	577,05	хозспособ
1.25	Капитальный ремонт сетей от КК-114 до КК-132 у 56/21 (аварийно доп)	17,45	хозспособ
1.26	Капитальный ремонт сетей от камеры 82 до КК-84 у 58/12 (по служебке)	55,10	хозспособ
1.27	Капитальный ремонт сетей от КК-81 до КК-82 у 59/04 и 59/06 (07 к-р)	15 113,43	хозспособ
1.28	Капитальный ремонт сетей от КГН-КНС-3 до КК-355В у 14/05 напорка (аварийно)	1 692,80	хозспособ
1.29	Капитальный ремонт замена задвижек на КНС СВР	74,02	хозспособ
1.30	Капитальный ремонт ВРУ-0,4 кВ КНС-5, КНС п/п,КНС-туб/д	201,02	хозспособ
1.31	Капитальный ремонт насосного агрегат №2 Иртыш КНС -Н ЗЯБ	7,60	хозспособ
1.32	Капитальный ремонт сетей от КК-82 (9 к-с Универсам) до КК-132 (10/7) п.ГЭС	388,71	хозспособ
1.33	Капитальный ремонт сетей от КК-128 до КК-130 у 6/23 п. ГЭС	513,84	хозспособ
1.34	Капитальный ремонт сетей от КК-89 до КК-85, «Огниво», 10/51 п. ГЭС	79,90	хозспособ
1.35	Капитальный ремонт сетей от КК-96 до КК-95, «Огниво», 10/51 п.ГЭС	303,46	хозспособ
1.36	Капитальный ремонт сетей от КК-104 до КК-105, у 5/3 п.ГЭС	12,59	хозспособ
1.37	Капитальный ремонт сетей от КК-27 до КК-34 у 7/18 п.ГЭС	237,86	хозспособ
1.38	Капитальный ремонт сетей от КК-165 до КК-163 у 17А/20 п.ЗЯБ	448,97	хозспособ
1.39	Капитальный ремонт сетей от КК-1 до КК-2 у КНС-Н.ЗЯБ	266,54	хозспособ
1.40	Капитальный ремонт сетейп от КК-450 до КК-450а у 18/15 п.ЗЯБ	96,60	хозспособ
1.41	Капитальный ремонт сетей от КК-293 до КК-297, ул.Х.Такташа п.ЗЯБ	277,65	хозспособ
1.42	Капитальный ремонт сетей от КК 72 до КК-75 у 14/03 п.ЗЯБ	62,11	хозспособ
1.43	Капитальный ремонт сетей от КК-1 до КК-4 , БСИ-Сидоровка	521,60	хозспособ
1.44	Капитальный ремонт сетей от КК-34 до КК-36 п.ГЭС у 7/18 108м d315	250,37	хозспособ

№	Наименование	Сумма, тыс.руб.	Исполнитель работ
1.45	Капитальный ремонт сетей от КК-104 до КК-105 (07 кол-р)	28 484,27	хозспособ
1.46	Капитальный ремонт сетей КК156-КК161 п.ГЭС д.10/10	158,49	хозспособ
1.47	Капитальный ремонт сетей КК83-КК84 п.ЗЯБ д.14/01	34,68	хозспособ
1.48	Капитальный ремонт сетей КК87-КК80 п.ЗЯБ д.14/01	41,17	хозспособ
1.49	Капитальный ремонт сетей КК133-КК134 п.ЗЯБ д.15/16	81,57	хозспособ
1.50	КНС-17А Замена насоса № 1 на Иртыш	819,50	хозспособ
1.51	Капитальный ремонт замена задвижек на КНС ЮЗР	87,11	хозспособ
1.52	Капитальный ремонт КТП -611,612 (выкатные выключатели)	331,65	хозспособ
1.53	Капитальный ремонт металлоконструкций (илоскребы, сосуны, ригеля) с антикоррозийной защитой вторичных отстойников РОС № 1,6	82,74	хозспособ
1.54	Капитальный ремонт металлоконструкций с антикоррозийной защитой первичных отстойников РОС №3, 8	19,64	хозспособ
1.55	Капитальный ремонт крепление дамб и площадок	39,17	хозспособ
1.56	Капитальный ремонт решеток № 2, 3 (замена дуг и ножей), и шахты ЦМОО	65,81	хозспособ
1.57	Капитальный ремонт (замена) бункера мусора в зд. решеток	64,21	хозспособ
1.58	Капитальный ремонт 03 камеры - 1 нитка - ПЭ ф-1 200 мм , 4 шт затвора ф- 1200 мм	2 814,75	хозспособ
1.59	Капитальный ремонт насосов Иртыш НФ2 500/650 - 2 шт, замена д-400мм б/у 30ч915бр н/с иловая	3 847,21	хозспособ
1.60	Капитальный ремонт транспортерной ленты в зд.решеток ПРОС	44,93	хозспособ
1.61	Капитальный ремонт задвижки ф-100 мм-2 шт, ф-150- 1 шт ф-200, ф-400 ПРОС	18,18	хозспособ
1.62	Капитальный ремонт головки мацератора песколовки	54,48	хозспособ
1.63	Капитальный ремонт решеток УФО ПРОС	19,65	хозспособ
1.64	Капитальный ремонт шахты центрифуги ПРОС ЦМО	14,53	хозспособ
1.65	Капитальный ремонт решеток РДГ-4 ПРОС	24,93	хозспособ
1.66	Капитальный ремонт мостового крана РОС-воздуходувная станция	14,57	хозспособ
1.67	Капитальный ремонт 018 коллектора от АБК до КНС-7 ф-315 SDR 26	1 087,39	хозспособ
1.68	Капитальный ремонт 07 коллектора КК-65-КК-67 - 322 м инв № 050073001	13 797,80	хозспособ
1.69	Капитальный ремонт дорожного покрытия АБК. КНС-3	31,57	хозспособ
1.70	Кап.ремонт н/агрегата №1 СМ-200-150-500/4 КНС-5	2,84	хозспособ
1.71	Капитальный ремонт обратного клапана ф-300 - 1 шт КНС-7 ОПС	13,19	хозспособ
1.72	Капитальный ремонт задвижки ф -300 КНС-7 ПВиИК	17,44	хозспособ
	Итого	**86 422,80**	

За 9 месяцев 2016 года капитальный ремонт выполнен на 36 711,80 тыс.руб. или на 52% от утвержденной на 2016 год суммы затрат 70 533,14 тыс.руб.

Затраты на капитальный ремонт на 2017 год утверждены Госкомитетом в размере 50 903,47 тыс.руб. На 2017 год организацией запланированы следующие мероприятия по капитальному ремонту на сумму 106 252,16 тыс.руб.:

№	Наименование	Сумма, тыс.руб.
1.1	КК69 - КК70 - **07 коллектор**,	30 330,41
1.2	К161а-К172 - Вдоль 1а/д 53 к-с (XXVII)	15 364,56
1.3	КК27 - КК28 у 18/07 (X)	139,29
1.4	От КК-554 до КК-561 у 17/15, 18/05	3 080,42
1.5	От КК-30 до КК-31 у 28/18	89,85
1.6	От КК-30 до КК-31 у 32/01	125,06
1.7	От КК-61 до КК-63 у 30/07	233,69
1.8	От КК-123 до КК-122 у 41/04	114,92
1.9	От КК-53 до КК-54 у 41/13	231,70
1.10	От КК-126 до КК-125 у 29/09	128,78
1.11	От КК-323 до КК-313 у 45/03	231,33
1.12	От КК-249 до КК-242 у 44/10	98,42
1.13	От КК-233 до КК-228 у 42/10	93,88
1.14	Капитальный ремонт ХБС КК105 - КК106 - 07 коллектор	21 471,63
1.15	КК12-КК34 п.ГЭС д.1/15	250,78
1.16	К46-К45, К50-К51-К56 у 4-5а	463,23
1.17	ККК110-КК111 п.ГЭС д.5/12	116,47
1.18	К260 - К261а - 10/57 п.ГЭС	853,20
1.19	К263-К262 - 10/57 п.ГЭС	1 099,86
1.20	КК138-КК139 п.ГЭС д.10/7	154,25
1.21	КК143-КК145 п.ГЭС д.10/8	152,49
1.22	КК119-КК121 п.Сидоровка д.С-3	357,41
1.23	КК284-КК285 п.ЗЯБ д.15/03	569,59
1.24	КК219-КК280 п.ЗЯБ д.15/7	254,93
1.25	КК17-КК16 п.ЗЯБ д.15/33	170,80
1.26	КК91-КК86 п.ЗЯБ, 16к-с, кв.6/11-12	136,91
1.27	КК122-КК123 п.ЗЯБ д.17а/20	375,70
1.28	Капитальный ремонт (замена) обр. клапана Ду-300-1шт. КНС-4, Ду-400-1шт КНС-5	101,84
1.29	Капитальный ремонт (замена) задвижки Ду-200 с эл\приводом-1шт, Ду-250 с эл\прводом-1шт КНС КВЦ-1	169,26
1.30	Кап. ремонт насоса №3 с заменой на Иртыш КНС-7	355,48
1.31	Ремонт окраски стеновых панелей, деревянных ворот фасада здания КНС-4,5	123,48
1.32	Капитальный ремонт кровли ИХ КНС-3	117,71
1.33	Капитальный ремонт дренажных насосов ИНС, НССбрО, НССО-1, НССО-2. (4 шт.)	182,82

№	Наименование	Сумма, тыс.руб.
1.34	Капитальный ремонт запорной арматуры на вторичных отстойниках Ду-300 – 8 шт.	410,35
1.35	Капитальный ремонт запорной арматуры в иловой насосоной станции	886,69
1.36	Капитальный ремонт мех. грабли на КНС-4, КНС КВЦ-1	135,21
1.37	Капитальный ремонт запорной арматуры на песколовках Ду-200 - 10 шт., Ду-150 - 7 шт..	284,21
1.38	Капитальный ремонт фасада здания решеток.	1 134,80
1.39	Капитальный ремонт (замена) приводной тележки вторичных отстойников РОС (1шт)	522,23
1.40	Капитальный ремонт т/провода отопления Ø 150 L - 702 м. с заменой изоляции на участке от котельной до воздуходувной станции	3 701,64
1.41	Капитальный ремонт кровли кабельной эстакады S-1000 кв.м.	803,90
1.42	Капитальный ремонт ж/б-х конструкций аэротенка №11	950,81
1.43	Капитальный ремонт дверей будок КИПиА №№ 6, 7, 8, 11 (4 шт.) , кровли будок КИПиА (11 шт.) S = 150 м. кв.	271,10
1.44	Капитальный ремонт наружного освещения. Замена светильников на светодиодные - 158 шт.	1 833,30
1.45	Очистка рассеивающих выпусков	6 086,47
1.46	Капитальный ремонт ограждений на аэротенках I очереди	99,99
1.47	Разработка и монтаж площадок обслуживания Н/ст КНС - 1	36,05
1.48	Капитальный ремонт насосоа Иртыш	6 157,92
1.49	Капитальный ремонт замена шиберов на аэротенках	557,87
1.50	Капитальный ремонт решеток в Здании решеток	1 163,13
1.51	Капитальный ремонт (замена) УФ ламп в станции УФО	3 476,35
	Итого:	**106 252,16**

Указанные мероприятия Госкомитет считает возможным включить в производственную программу при условии, что источником финансирования их реализации будут средства, заложенные в тариф 2017 года, в размере 50 903,47 тыс.руб. и недоремонт по предыдущим годам (2015-2016 гг.).

3. <u>Административные расходы</u> приняты в размере 15 336,69 тыс.руб. Затраты приняты с четом индекса-дефлятора прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год к утвержденному периоду регулирования. При этом из прочих расходов исключены затраты на взносы и вклады, приобретение книг и журналов, проездные, консультационные услуги и прочие общеэксплуатационные расходы, которые согласно Методическим указаниям не включается в состав необходимой валовой выручки организации. Численность персонала АУП принята по предложению организации.

Наименование показателей, статей затрат	Прогноз орг-ции тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза
Заработная плата АУП (18,47 ед., среднемесячная зарплата 43,87 тыс.руб.)	11141,95	9722,84	87,3%

Наименование показателей, статей затрат	Прогноз орг-ции тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза
Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	3364,87	2 936,30	87,3%
Амортизация ОС общехозяйственного назначения	8,42	8,42	100,0%
Затраты на ремонт общеэксплуатационного оборудования	766,26	766,26	100,0%
Электроэнергия на общеэксплуатационные расходы	138,30	137,02	99,1%
Транспортные расходы	68,72	68,72	100,0%
Подготовка кадров	79,15	55,48	70,1%
Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	203,85	154,44	75,7%
Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	42,58	42,58	100,0%
Аренда земли	32,42	29,91	92,3%
Прочие общеэксплуатационные расходы	4531,46	1414,72	31,2%
ИТОГО	***20 377,98***	***15 336,69***	***75,2%***

Расходы на электрическую энергию на первый год долгосрочного периода регулирования приняты в сумме 64 456,15 тыс.руб., с ростом к уровню 2016 года на 100,9%. Расчет производится по одноставочному, двухставочному тарифам, расчетной мощности:

- прием и транспортировка стоков: объем 862,70 тыс.кВт/ч (СН2) ожидаемая среднегодовая стоимость электроэнергии принята в размере 4,90 руб./квт.ч.; объем 3822,04 тыс.кВт/ч (ВН) ставка за энергию 3,96 руб./кВт.; расчетная мощность 0,27 тыс.кВт – ставка за мощность 428,16 руб./кВт.мес.

- очистка стоков: объем покупки 17 275,91 тыс.кВт/ч (ВН) - ставка за энергию 2,09 руб./кВт.; расчетная мощность 1,52 тыс.кВт – ставка за мощность 418,93 руб./кВт.мес.

Расчет произведен на основе показателей установленной мощности оборудования на станциях, анализа фактического потребления электроэнергии и в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год.

Неподконтрольные расходы на первый период долгосрочного регулирования приняты в сумме 13 476,89 тыс.руб., в том числе:

- расходы, связанные с уплатой налогов и сборов на 2017 год в сумме 5855,05 тыс.руб.:

№ п/п	Налог	Сумма, тыс.руб
1	налог на имущество	4749,34
2	плата за предельно допустимые выбросы	617,77
3	земельный налог	155,13
4	транспортный налог	332,80

- расходы на арендную плату в сумме 7 621,84 тыс.руб. на уровне предложения организации:

Наименование оборудования	Ежемесячная арендная плата	Плата в год	№ договора	Организация-арендодатель
Прием и транспортирование стоков				
Аренда объектов водоснабжения и водоотведения	481,31	5775,67	№005-440/5-185 от 01.07.11	Управление контроля качества ЖКУ
Аренда объектов водоснабжения и водоотведения	5,36	64,36	05-555/5-171 от 01.07.12 Доп.согл. от 02.04.15	Исполком г. Наб.Челны
Аренда инженерных сетей водоснабжения и водоотведения	3,73	44,75	005-712/5-237 от 02.09.14	Исполком г. Наб. Челны (Чаллы Яр)
Аренда КТП№237	0,53	6,38	161/6А-14/8-2 от 01.01.14г	ПЭС ООО
Аренда зданий, сооружений	95,47	1145,63	1294/32/07-11/5-146 от 01.03.11 Доп.согл. №4 от 01.01.14 Доп.согл. №6 от 17.11.14 Доп.согл №8 от 05.05.15	КАМАЗ ОАО
Аренда ЦТП	40,05	480,62	10Д479/463/5-270 от 22.10.10	НЧТК ОАО
Аренда ЦТП (10 ед-ц) с оборудованием	8,70	104,44	14Д379/04/5-71 от 01.01.14	НЧТК ОАО
ИТОГО		**7621,84**		

II. РАСХОДЫ НА АМОРТИЗАЦИЮ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ

Сумма амортизационных отчислений принята в сумме 51 364,87 тыс.руб. исходя из фактических данных за 9 месяцев 2016 года. Отклонение от прогноза организации составляет - 2131,62 тыс.руб., рост к уровню 2016 года 117,3%.

Организацией в источники финансирования перечня плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения производственной программы на 2017 год амортизационные отчисления не включены.

Также в рамках отчета об исполнении плана мероприятий по повышению эффективности деятельности за базовый период источника финансирования в качестве амортизационных отчислений не предусмотрено.

Инвестиционная программа, направленная на реконструкцию и модернизацию объектов инженерной инфраструктуры на 2017 год отсутствует.

Рост амортизационных отчислений обусловлен:

- увеличением основных средств (насосы, задвижки, распределительные устройства и пункты, трансформаторы, тали, фильтры, щиты станции управления и т.д.);

- увеличением стоимости канализационных сетей в связи с проводимыми работами по капитальному ремонту;

- увеличением стоимости основных средств в связи с реконструкцией и модернизацией основных производственных фондов в рамках исполнения инвестиционной программы за 2015 год;

- увеличением уставного капитала ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» за счет внесения дополнительного имущества участником ОАО «КАМАЗ» стоимостью, определенной независимым оценщиком.

III. НОРМАТИВНАЯ ПРИБЫЛЬ организацией заявлена в размере 8117,07 тыс.руб., в том числе:

- налог на прибыль при ОСН 5976,92 тыс.руб.

- расходы на социальные нужды 2140,15 тыс.руб.

Указанные расходы Госкомитетом не приняты.

Согласно п. 31 Методических указаний учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя:

1) средства на возврат займов и кредитов, проценты по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы и пополнение оборотных средств, с учетом предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации особенностей отнесения к расходам процентов по долговым обязательствам;

2) расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования, определяемые на основе утвержденных инвестиционных программ, за исключением процентов по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию мероприятий инвестиционной программы, учтенных в стоимости таких мероприятий;

3) расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами.

Инвестиционная программа на 2017г. и последующие годы уполномоченным органом не утверждена.

Срок действия коллективного договора, представленного в Госкомитет в качестве обоснования прибыли на социальное развитие, истекает 31.12.2016г. Также отсутствует расшифровка расходов на социальные нужды.

Считаем необходимым отметить, что выплаты социального характера не носят характер обязательной выплаты и выплачиваются организацией при наличии финансовой возможности.

Учитывая изложенное, указанные затраты Госкомитетом не приняты.

IV. РАСЧЕТНАЯ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСКАЯ ПРИБЫЛЬ ГАРАНТИРУЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ заявлена организацией в размере 23 907,69 тыс.руб. Госкомитетом принята сумма 22 129,00 тыс.руб. в соответствии с Решением ФАС России о частичном удовлетворении требований, указанных в заявлении по вопросу досудебного рассмотрения

спора между ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» и Госкомитетом от 17.10.2016 №СП/71007/16.

V. Недополученные доходы прошлых периодов регулирования

Заявленная организацией сумма по недополученным доходам на 2017 год составляет 34 677,90 тыс.руб., в том числе:

- отклонение по амортизационным отчислениям в размере 25 312,66 тыс.руб.;

- отклонение в связи со снижением объемов сточных вод в размере 9 365,23 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования, в случае если регулируемая организация имеет недополученные доходы прошлых периодов регулирования, то такие недополученные доходы учитываются в соответствии с методическими указаниями органом регулирования тарифов при установлении тарифов для такой регулируемой организации в полном объеме не позднее чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные недополученные доходы были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью.

Таким образом, согласно указанной нормы Основ ценообразования недополученные доходы признаются обоснованными и учитываются в течение 3 лет с момента подтверждения расходов, в случае их подтверждения бухгалтерской и (или) статистической отчетностью.

Бухгалтерская отчетность.

По результатам рассмотрения представленной ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» в Госкомитет бухгалтерской отчетности за 2015 год необходимо отметить следующее.

В электронном виде через региональный сегмент систему ЕИАС от ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» представлен бухгалтерский баланс.

тыс.руб.

Наименование показателей	За 2015 год
Выручка	**1876500**
Себестоимость	**1762684**
Коммерческие расходы	4294
Управленческие расходы	78071
Финансовый результат	**+31451**
Доходы от участия в других организациях	62
Проценты к получению	11061
Прочие доходы	430994
Прочие расходы	486004
Прибыль (убыток) до налогообложения	**(-12436)**
Постоянные налоговые обязательства	11064
Изменение отложенных налоговых обязательств	14676
Изменение отложенных налоговых активов	6102
Прочее	167
Чистая прибыль (убыток)	**(-21180)**

Форма 2 бухгалтерского баланса «Отчет о финансовых результатах» за 2015 год демонстрирует полученный ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» убыток в размере 21 180,00 тыс.руб.

Анализируя бухгалтерскую отчетность общества, Госкомитетом установлено, что убыток образовался в связи со снижением прочих доходов и увеличением прочих расходов. Прибыль от продаж в части основной деятельности составила 31 451,00 тыс.руб.

Также необходимо отметить, что рекомендации Госкомитета в части необходимости расшифровки формы №0710002 приложение к форме 2 «Отчет о прибылях и убытках» по регулируемым видам услуг как за 2014 год, так и за 2015 год не выполнены, в связи с чем, не предоставляется возможным произвести детальный анализ возникновения убытка в рамках регулируемых услуг.

Статистическая отчетность.

Организацией представлен в Госкомитет статистический отчет за 2015 год по форме № 22-жкх (сводная) «Сведения о работе жилищно-коммунальных организаций в условиях реформы»:

тыс.руб.

Наименование показателей	водоснабжение	водоотведение
Общая сумма доходов от реализации услуг всем потребителям	1 035 296,00	841 204,00
в том числе по основному виду деятельности	1 035 178,00	841 107,00
Общая сумма расходов от реализации услуг всем потребителям	957 252,00	887 797,00
в том числе по основному виду деятельности	957 144,00	887 710,00
финансовый результат от реализации услуг всем потребителям	**78 044,00**	**-46 593,00**
в том числе по основному виду деятельности	**78 034,00**	**-46 603,00**

По водоснабжению финансовый результат положительный 78 044,00 тыс.руб., по водоотведение отрицательный -46 603,00 тыс.руб.

1. Заявленная сумма недополученных доходов в части отклонения амортизационных отчислений на сумму 25 312,66 тыс.руб. признана Госкомитетом необоснованной.

Согласно Методическим указаниям расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, учитываются при установлении тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете. Переоценка основных средств и нематериальных активов, осуществляемая в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитывается при условии, что средства в виде амортизационных отчислений, получаемые в результате учета переоценки, являются источником финансирования инвестиционной программы регулируемой организации. В случае, если по итогам исполнения инвестиционной

программы указанные расходы не были осуществлены, они исключаются из расчета тарифов в очередном периоде регулирования.

При установлении тарифов на водоотведение на 2015 год Госкомитетом расходы на амортизацию основных средств были учтены на основании фактических данных за 2014 год с учетом отражения основных средств на счетах 01 «Основные средства» и 02 «Амортизационные отчисления» бухгалтерского баланса.

По фактическим данным за 2014 год амортизационные отчисления по основным средствам составили 25 502,24 тыс.руб., учтено в тарифе 2015 года 24 905 тыс.руб. (сумма которая была подтверждена бухгалтерской отчетностью);

2. Заявленная сумма недополученных доходов в части отклонения в связи со снижением объемов сточных вод на сумму 9 365,23 тыс.руб. Госкомитетом также признана необоснованной.

Согласно решению ФАС от 17.10.2016 №СП/71007/16 объемные показатели, учтенные Госкомитетом при регулировании тарифов, признаны обоснованными.

Кроме того, необходимо отметить, что листы согласования при регулировании тарифов на регулируемые услуги 2015 года были подписаны руководителем общества и Исполнительным комитетом МО «город Набережные Челны».

Учитывая изложенное, заявленные в тарифном предложении недополученные доходы регулируемой организации Госкомитетом не приняты и не включены в необходимую валовую выручку регулируемой организации.

Выполнение инвестиционной программы

Инвестиционная программа ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» в сфере водоснабжения на 2014-2016 гг. утверждена приказом Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 17.12.2013 №127/о.

Согласно утвержденной инвестиционной программе в 2015 году была предусмотрена реализация 26 инвестиционных мероприятий на общую сумму 193 882,47 тыс.руб. (без учета НДС и налога на прибыль), в том числе по источникам:

- амортизация на сумму 11 386,08 тыс.руб.;
- плата за подключение на сумму 65 480,12 тыс.руб.;
- заемные средства – 117 016,27 тыс.руб.

Согласно представленному ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» отчету из 26 запланированных на 2015 год инвестиционных мероприятий частично выполнены 4 мероприятия, не выполнено 22 плановых мероприятий, дополнительно реализовано 18 внеплановых мероприятий без корректировки инвестиционной программы.

По источнику «амортизация» запланированный объем финансирования в размере 11 386,08 тыс.руб. был использован в размере 14 698,00 тыс.руб. (129% от утвержденной суммы) на плановые мероприятия:

- «Реконструкция аэротенков районных очистных сооружений» выполнено частично, освоено – 40 322,5 тыс.руб. (277% от утвержденной суммы), в том числе за счет источника «амортизация» – 12 653,0 тыс.руб. (при плане 11 386,08 тыс.руб.), прочих источников (прочие собственные средства) – 27 669,0 тыс.руб.

- «Реконструкция системы сгущения ила» выполнено частично, проведены ПИР взамен запланированной реконструкции 1 напорного флотатора. При утвержденном объеме 34 000,0 тыс.руб. за счет источника «Заемные средства» освоено 2 045,0 тыс.руб. за счет незапланированного источника финансирования «амортизация».

На неплановое мероприятие «Реконструкция котельной РОС» было использовано 83,0 тыс.руб. по источнику «амортизация».

Фактическое финансирование по инвестиционной программе составило 64 261,76 тыс.руб., освоение – 62 907,88 тыс.руб. (32% к утвержденной сумме финансирования), в том числе по источникам:

- амортизация 14 781,00 тыс. рублей (129%);
- плата за подключение 11 156,15 тыс. рублей (17%);
- прочие источники (прочие собственные средства) 36 970,73 тыс. рублей;
- заемные средства не привлекались.

Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан письмом от 28.11.2016 № 01-09-42089 представило проект внесения изменений в инвестиционную программу ООО »ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» в сфере водоотведения на 2014-2016 гг. в части мероприятий 2016 года. Госкомитетом не согласовано включение в проект источника финансирования «амортизация» в размере 38 268,89 тыс.руб., так как при утвержденной на 2016 год амортизации основных средств производственного назначения в размере 43 780,48 тыс.руб. с учетом выполнения производственной программы (30 900,50 тыс.руб.) остаток амортизации текущего периода составляет 12 879,98 тыс.руб. То есть образуется дефицит по данному источнику. Доработанный проект в Госкомитет не представлен.

Расчет необходимой валовой выручки
ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»
методом индексации установленных тарифов
на долгосрочный период регулирования:

Долгосрочные параметры регулирования:

1. Расчет текущих расходов:

1.1. Расчет операционных расходов

Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования		
		2017 г.	2018 г.	2019 г.
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	314 703,68	х	х
Индекс эффективности операционных расходов	%	1%	1%	1%
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	0	0	0
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0,49	0,49	0,49

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2017 год	2018 год	2019 год
1	Индекс потребительских цен	%	104,7%	104,0%	104,0%
2	Индекс изменения количества активов	-			
3	Операционные расходы	тыс.руб.	314 703,68	324 018,91	333 609, 87

Расчет операционных расходов произведен по формуле №8 Методических указаний

1.2. Расчет расходов на приобретение электрической энергии

Электрическая энергия	2017 год	2018 год	2019 год
Затраты, тыс.руб.	64 456,15	68 516,89	72 833,45
Индекс, %	107,0	106,3	106,3

2. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов производится по формуле №30 Методических указаний

№ п/п	Показатель	2016 год	2017 год	2018 год
1	Текущие расходы, тыс.руб.	392 636,72	406 012,68	419 920,21
2	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, тыс.руб.	51 364,87	51 364,87	51 364,87
3	Нормативная прибыль, тыс.руб.	0	0	0
4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	22 129,00	0	0
	ИТОГО необходимая валовая выручка (питьевая вода)	**466 130,59**	**457 377,56**	**471 285,08**

Заключение

Предлагается установить тарифы на водоотведение (хозяйственно-бытовые сточные воды) ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на долгосрочный период в следующем размере:

ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»	**Одноставочный тариф на водоотведение, руб./куб.м.**		Отклонение к 01.01.2017, %
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	**с 01.07.2017 по 31.12.2017**	
Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)	12,99	13,53	104,2%
Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	11,01	11,47	

ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»	**Одноставочный тариф на водоотведение, руб./куб.м.**		Отклонение к 01.07.2017, %
	с 01.01.2018 по 30.06.2018	**с 01.07.2018 по 31.12.2018**	
потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)	13,01	13,01	96,2%
иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	11,03	11,03	

ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»	**Одноставочный тариф на водоотведение, руб./куб.м.**		Отклонение к 01.01.2019, %
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	**с 01.07.2019 по 31.12.2019**	
потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)	13,01	13,74	105,5%
иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	11,03	11,64	

Указанные тарифы направлены на согласование руководителям ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» и Исполнительного комитета муниципального образования город Набережные Челны. Лист согласования прилагается.

Кроме того, необходимо отметить, что по итогам рассмотрения экспертного заключения по обоснованности тарифа на водоотведение (хозяйственно-бытовые сточные воды) ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» г. Набережные Челны на 2017 – 2019 гг. и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 (далее – Правила) Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы.

Согласно п. 15 Правил Производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после рассмотрения проекта тарифов на согласительной комиссии, но не позднее 20 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.

Приложение: Значения по статьям затрат, учтенные при расчете необходимой валовой выручки ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2017-2019гг.

Уполномоченный по тарифному делу И.И. Насибуллина

Согласовано:
Начальник управления регулирования организаций коммунальной сферы *Л.В. Хабибуллина*

Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоотведение (хозяйственно-бытовые сточные воды) на 2017-2019 гг.

ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2016 год			План предприятия на регулируемый период			Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета			
									2017 год				2018 год				2019 год			
			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	2017 год	2018 год	2019 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2017 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2018 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2019 год	% роста к предыдущему
1	2	3	6	8	9				6	8	15	16	6	8	17	18	6	8	19	2
1	Является ли организация плательщиком НДС	(да / нет)			да	да	да	да			да				да				да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																			
2	Пропущено сточных вод всего , в том числе:	Тыс. м3	20 334,52	20 334,52	40 669,04	36 896,47	35 930,03	34 989,74	20 737,39	20 737,39	41 474,78	102,0%	20 737,39	20 737,39	41 474,78	100,0%	18 591,80	22 882,98	41 474,78	100
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	Тыс. м3	143,56	143,56	287,13				143,56	143,56	287,13	100,0%	143,56	143,56	287,13	100,0%	143,56	143,56	287,13	100
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	Тыс. м3																		
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	Тыс. м3	20 190,96	20 190,96	40 381,91	36 896,47	35 930,03	34 989,74	20 593,83	20 593,83	41 187,65	102,0%	20 593,83	20 593,83	41 187,65	100,0%	18 448,23	22 739,42	41 187,65	100
2.3.1	Население	Тыс. м3	11 955,99	11 955,99	23 911,99	21 144,10	20 590,27	20 051,41	12 116,59	12 116,59	24 233,19	101,3%	12 116,59	12 116,59	24 233,19	100,0%	10 572,05	13 661,14	24 233,19	100
2.3.2	Бюджетные организации	Тыс. м3	829,39	829,39	1 658,77	1 589,09	1 547,47	1 506,97	832,53	832,53	1 665,05	100,4%	832,53	832,53	1 665,05	100,0%	794,55	870,51	1 665,05	100
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3	7 405,58	7 405,58	14 811,16	14 163,28	13 792,30	13 431,35	7 644,71	7 644,71	15 289,42	103,2%	7 644,71	7 644,71	15 289,42	100,0%	7 081,64	8 207,78	15 289,42	100
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению		2,32	2,32	4,64	4,21	4,10	3,99	2,37	2,37	4,73	102,0%	2,37	2,37	4,73	100,0%	2,37	2,37	4,73	100
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТВОДА СТОЧНОЙ ЖИДКОСТИ	тыс. руб.	223 791,19	223 791,19	447 582,38	597 692,35	626 281,12	667 200,98	217 254,16	226 747,42	444 001,59	99,2%	228 688,78	228 688,78	457 377,55	103,0%	205 029,42	266 255,66	471 285,08	103
7	Расходы на весь технологический процесс - всего	тыс. руб.	223 791,19	223 791,19	447 582,38	597 692,35	626 281,12	667 200,98	217 254,16	226 747,42	444 001,59	99,2%	228 688,78	228 688,78	457 377,55	103,0%	205 029,42	266 255,66	471 285,08	103

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2016 год			План предприятия на регулируемый период			Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета			
									2017 год				2018 год				2019 год			
			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	2017 год	2018 год	2019 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2017 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2018 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2019 год	% ро предш ему
1	2	3	6	8	9				6	8	15	16	6	8	17	18	6	8	19	2
7.1	Прямые расходы	тыс. руб.	213 985,87	213 985,87	427 971,74	571 459,32	598 902,66	638 611,37	206 828,59	215 981,26	422 809,85	98,8%	217 865,93	217 865,93	435 731,85	103,1%	194 189,66	254 982,31	449 171,97	103
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	4 034,07	4 034,07	8 068,13	31 657,53	32 746,41	33 875,89	3 884,36	4 031,97	7 916,34	98,1%	4 075,33	4 075,33	8 150,66	103,0%	4 113,69	4 278,23	8 391,92	103
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	31 938,15	31 938,15	63 876,30	72 959,53	77 062,15	81 406,12	31 138,24	33 317,91	64 456,15	100,9%	34 258,45	34 258,45	68 516,89	106,3%	35 304,63	37 528,82	72 833,45	106
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	10 703,92	10 703,92	21 407,84	88 276,22	93 131,41	98 253,64	31 262,62	32 731,96	63 994,58	298,9%	32 944,41	32 944,41	65 888,82	103,0%	33 254,47	34 584,65	67 839,12	103
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	3 232,58	3 232,58	6 465,17	26 659,42	28 125,69	29 672,60	9 441,31	9 885,05	19 326,36	298,9%	9 949,21	9 949,21	19 898,42	103,0%	10 042,85	10 444,56	20 487,42	103
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	21 890,24	21 890,24	43 780,48	53 496,49	53 496,49	53 496,49	25 682,44	25 682,44	51 364,87	117,3%	25 682,44	25 682,44	51 364,87	100,0%	25 682,44	25 682,44	51 364,87	100
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	5 289,58	5 289,58	10 579,16	7 621,84	7 621,84	7 621,84	3 810,92	3 810,92	7 621,84	72,0%	3 810,92	3 810,92	7 621,84	100,0%	3 810,92	3 810,92	7 621,84	100
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	62 189,35	62 189,35	124 378,70	120 453,64	127 030,65	144 471,59	31 920,40	34 184,55	66 104,95	53,1%	34 030,83	34 030,83	68 061,66	103,0%	34 351,12	35 725,16	70 076,28	103
7.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	35 266,57	35 266,57	70 533,14	106 252,15	111 991,28	128 544,90	25 467,84	26 435,62	51 903,47	73,6%	26 719,90	26 719,90	53 439,81	103,0%	26 971,39	28 050,24	55 021,63	103
7.1.8	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.																		

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2016 год			План предприятия на регулируемый период			Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета			
									2017 год				2018 год				2019 год			
			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	2017 год	2018 год	2019 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2017 год	% роста к предыду щему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2018 год	% роста к предыду щему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2019 год	% ро предш ему
1	2	3	6	8	9				6	8	15	16	6	8	17	18	6	8	19	2
7.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	69 015,13	69 015,13	138 030,25	154 135,01	163 143,31	172 689,02	64 375,26	66 821,52	131 196,78	95,0%	67 540,10	67 540,10	135 080,20	103,0%	42 002,84	97 075,74	139 078,58	103
	ГСМ				13 431,73	10 820,74	11 459,17	12 135,26	5 309,49	5 511,25	10 820,74	80,6%	5 570,52	5 570,52	11 141,04	103,0%	5 622,95	5 847,86	11 470,81	103
	Прочие расходы				124 598,52	143 314,27	151 684,15	160 553,76	59 065,77	61 310,27	120 376,04	96,6%	61 969,58	61 969,58	123 939,17	103,0%	62 552,83	65 054,94	127 607,77	103
7.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	5 692,85	5 692,85	11 385,70	16 199,64	16 544,70	17 124,19	5 313,05	5 514,94	10 827,99	95,1%	5 574,25	5 574,25	11 148,49	103,0%	5 626,71	5 851,78	11 478,49	103
	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ					4 973,23	4 655,93	4 533,98												
	Услуги по транспортированию воды, оказываемые сторонними организациями				7 208,62	7 662,76	8 114,87	8 593,64	3 671,51	3 811,03	7 482,55	103,8%	3 852,02	3 852,02	7 704,03	103,0%	3 888,27	4 043,80	7 932,07	103
	Прочие расходы				4 177,08	3 563,65	3 773,91	3 996,57	1 641,53	1 703,91	3 345,44	80,1%	1 722,23	1 722,23	3 444,46	103,0%	1 738,44	1 807,98	3 546,42	103
7.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	9 805,32	9 805,32	19 610,64	26 233,03	27 378,46	28 589,61	10 425,58	10 766,16	21 191,74	108,1%	10 822,85	10 822,85	21 645,70	102,1%	10 839,76	11 273,35	22 113,11	102
	Заработная плата АУП				9 866,64	9 722,84	10 257,59	10 821,76	4 749,80	4 973,04	9 722,84	98,5%	5 005,32	5 005,32	10 010,63	103,0%	5 052,43	5 254,52	10 306,95	103
	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП				2 979,73	2 936,30	3 097,79	3 268,17	1 434,44	1 501,86	2 936,30	98,5%	1 511,61	1 511,61	3 023,21	103,0%	1 525,83	1 586,87	3 112,70	103
	Налоги и платежи, относимые на себестоимость				3 889,65	5 855,05	5 855,05	5 855,05	2 927,52	2 927,52	5 855,05	150,5%	2 927,52	2 927,52	5 855,05	100,0%	2 870,12	2 984,93	5 855,05	100
	Прочие расходы				2 874,62	7 718,85	8 168,03	8 644,63	1 313,82	1 363,74	2 677,56	93,1%	1 378,41	1 378,41	2 756,81	103,0%	1 391,38	1 447,03	2 838,41	103
8	Валовая прибыль	тыс. руб.				32 024,77	33 580,48	35 760,19	11 064,50	11 064,50	22 129,00									
8.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.																		

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2016 год			План предприятия на регулируемый период			Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета			
									2017 год				2018 год				2019 год			
			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	2017 год	2018 год	2019 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2017 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2018 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2019 год	% ро предш ему
1	2	3	6	8	9				6	8	15	16	6	8	17	18	6	8	19	2
8.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.				2 140,15	2 266,42	2 400,14												
8.3	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб.																		
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.				23 907,69	25 051,24	26 688,04	11 064,50	11 064,50	22 129,00									
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.				5 976,92	6 262,81	6 672,01												
8.5.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс. руб.				5 976,92	6 262,81	6 672,01												
8.5.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.																		
8.5.3	Прочие налоги и платежи	тыс. руб.																		
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.				34 677,90														
10	Внереализационные расходы	тыс. руб.																		
11	Товарная продукция	тыс. руб.	223 791,19	223 791,19	447 582,38	664 395,02	659 861,60	702 961,17	228 318,66	237 811,92	466 130,59	104,1%	228 688,78	228 688,78	457 377,55	98,1%	205 029,42	266 255,66	471 285,08	103
14	Среднеотпускной тариф (одноставочный)	руб./м3	11,01	11,01	11,01	18,01	18,37	20,09	11,01	11,47	11,24	102,1%	11,03	11,03	11,03	98,1%	11,03	11,64	11,36	103

Смета расходов для расчета тарифа на водоотведение (хозяйственно-бытовые сточные воды) на 2017-2019 гг.

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2015 год			2016 год		2017 год			2018 год			2019 год		
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	В среднем за год	% роста к предыдущему году	Предложение организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году
1	Является ли организация плательщиком НДС		да	да		да			да			да			да	
1	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	58 777,28	64 925,13	110,46	63 876,30	98,38	64 456,15	100,91	77 062,15	68 516,89	106,30	81 406,12	72 833,45	106,30	64 456,15
2	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс. руб.	342 300,26	367 771,37		325 456,79		314 703,68		482 245,59	324 018,91		518 821,48	333 609,87		314 703,68
	Операционные расходы (проверка)															
	Индекс эффективности расходов	%						1,0%			1,0%			1,0%		1,0%
	Индекс потребительских цен	%						104,7%			104,0%			104,0%		104,7%
	Индекс количества активов	%														
2.1	Производственные расходы	тыс. руб.	174 064,75	178 014,57	102,27	185 357,10	104,12	233 262,04	125,84	333 691,53	240 166,59	102,96	351 615,33	247 275,53	102,96	233 262,04
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	19 007,88	13 563,73	71,36	21 499,87	158,51	18 737,08	87,15	44 776,88	19 291,70	102,96	46 616,16	19 862,73	102,96	18 737,08
2.1.1.1	Реагенты	тыс. руб.	4 944,98	3 500,69	70,79	8 068,13	230,47	7 916,34	98,12	32 746,41	8 150,66	102,96	33 875,89	8 391,92	102,96	7 916,34
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	14 062,90	10 063,03	71,56	13 431,73	133,48	10 820,74	80,56	12 030,47	11 141,04	102,96	12 740,27	11 470,81	102,96	10 820,74
2.1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс. руб.														
2.1.2	Расходы на оплату регулируемыми организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или)услуг	тыс. руб.	5 873,02	6 469,45	110,16											
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе	тыс. руб.	27 331,05	28 678,51	104,93	27 873,01	97,19	83 320,94	298,93	121 257,10	85 787,24	102,96	127 926,24	88 326,54	102,96	83 320,94

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2015 год			2016 год		2017 год			2018 год			2019 год		
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	В среднем за год	% роста к предыдущему году	Предложение организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году
	налоги и сборы:															
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	20 991,59	21 997,63	104,79	21 407,84	97,32	63 994,58	298,93	93 131,41	65 888,82	102,96	98 253,64	67 839,12	102,96	63 994,58
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	6 339,46	6 680,88	105,39	6 465,17	96,77	19 326,36	298,93	28 125,69	19 898,42	102,96	29 672,60	20 487,42	102,96	19 326,36
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	117 036,06	126 146,16	107,78	124 598,52	98,77	120 376,04	96,61	151 112,84	123 939,17	102,96	159 948,75	127 607,77	102,96	120 376,04
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	4 816,75	3 156,73	65,54	11 385,70	360,68	10 827,99	95,10	16 544,70	11 148,49	102,96	17 124,19	11 478,49	102,96	10 827,99
2.1.5.1	Услуги по обращению с осадком сточных вод	тыс. руб.														
2.1.5.2	Расходы на амортизацию автотранспорта	тыс. руб.														
2.1.5.3	Контроль качества воды и сточных вод	тыс. руб.														
2.1.5.4	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	тыс. руб.														
2.1.5.5	Прочие расходы	тыс. руб.														
2.2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	153 351,00	171 970,27	112,14	124 378,70	72,33	66 104,95	53,15	127 030,65	68 061,66	102,96	144 471,59	70 076,28	102,96	66 104,95
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	250,46	47 474,69	18 955,00	26 044,34	54,86	14 201,48	54,53	15 039,37			15 926,69			14 201,48

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2015 год			2016 год		2017 год			2018 год			2019 год		
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	В среднем за год	% роста к предыдущему году	Предложение организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году
2.2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	131 592,28	86 422,80	65,67	70 533,14	81,61	106 252,15	150,64	111 991,28	53 439,81	50,30	128 544,90	55 021,63	102,96	106 252,15
2.2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	21 508,26	38 072,79	177,01	27 801,23	73,02									
2.2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	16 519,40	28 889,40	174,88	21 352,71	73,91									
2.2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	4 988,86	9 183,39	184,08	6 448,52	70,22									
2.3	Административные расходы	тыс. руб.	14 884,50	17 786,52	119,50	15 720,99	88,39	15 336,69	97,56	21 523,42	15 977,96	104,18	22 734,57	16 452,09	102,97	15 336,69
2.3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс. руб.	2 751,95	4 898,34	178,00	2 703,31	55,19	2 499,74	92,47	5 861,66	2 760,96	110,45	6 209,98	2 843,79	103,00	2 499,74
2.3.1.1	Услуги связи и интернет	тыс. руб.	148,78	180,57	121,37	148,78	82,39	154,44	103,80	215,88	159,07	103,00	228,62	163,84	103,00	154,44
2.3.1.2	Юридические услуги	тыс. руб.														
2.3.1.3	Аудиторские услуги	тыс. руб.	33,91	44,79	132,09	33,91	75,70	35,20	103,80	53,55	36,25	103,00	56,71	37,34	103,00	35,20
2.3.1.4	Консультационные услуги	тыс. руб.	99,02	127,23	128,49	99,02	77,83			152,11			161,08			
2.3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс. руб.														
2.3.1.6	Информационные услуги	тыс. руб.	221,46	245,59	110,90	221,46	90,17	229,87	103,80	293,61	236,77	103,00	310,93	243,87	103,00	229,87
2.3.1.7	Управленческие услуги	тыс. руб.	2 248,78	4 300,15	191,22	2 200,14	51,16	2 080,23	94,55	5 146,52	2 328,87	111,95	5 452,65	2 398,73	103,00	2 080,23

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2015 год			2016 год		2017 год			2018 год			2019 год		
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	В среднем за год	% роста к предыдущему году	Предложение организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году
2.3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	11 961,24	12 589,51	105,25	12 846,37	102,04	12 659,13	98,54	15 304,70	13 033,84	102,96	16 146,46	13 419,65	102,96	12 659,13
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	9 186,82	9 805,54	106,73	9 866,64	100,62	9 722,84	98,54	11 754,76	10 010,63	102,96	12 401,27	10 306,95	102,96	9 722,84
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	2 774,42	2 783,98	100,34	2 979,73	107,03	2 936,30	98,54	3 549,94	3 023,21	102,96	3 745,18	3 112,70	102,96	2 936,30
2.3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.														
2.3.4	Служебные командировки	тыс. руб.	117,86	228,56	193,92	117,86	51,57	122,34	103,80	273,24	126,01	103,00	289,36	129,79	103,00	122,34
2.3.5	Обучение персонала	тыс. руб.	53,45	70,11	131,17	53,45	76,24	55,48	103,80	83,82	57,15	103,00	88,76	58,86	103,00	55,48
2.3.6	Страхование производственных объектов	тыс. руб.														
2.3.7	Прочие административные расходы, в том числе:	тыс. руб.														
2.3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс. руб.	66,28	8,42	12,71	34,33	407,69	8,42	24,53	8,42	8,67	103,00	8,42	8,93	103,00	8,42
2.3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий	тыс. руб.														
2.3.7.3	Прочие расходы	тыс. руб.								4 655,93			4 533,98			

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2015 год			2016 год		2017 год			2018 год			2019 год		
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	В среднем за год	% роста к предыдущему году	Предложение организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году
3	Амортизация	тыс. руб.	24 905,00	49 666,63	199,42	43 780,48	88,15	51 364,87	117,32	53 496,49	51 364,87	100,00	53 496,49	51 364,87	100,00	51 364,87
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	тыс. руб.	24 905,00	49 666,63	199,42	43 780,48	88,15	51 364,87	117,32	53 496,49	51 364,87	100,00	53 496,49	51 364,87	100,00	51 364,87
4	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	15 833,32	15 172,13		14 468,82		13 476,89		19 739,70	13 476,89		20 148,90	13 476,89		13 476,89
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.														
4.1.1	услуги по водоотведению	тыс. руб.														
4.1.2	услуги по транспортировке сточных вод	тыс. руб.														
4.2	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	3 852,29	5 855,05	151,99	3 889,65	66,43	5 855,05	150,53	12 117,86	5 855,05	100,00	12 527,06	5 855,05	100,00	5 855,05
4.2.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс. руб.								6 262,81			6 672,01			
4.2.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.														
4.2.3	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	2 308,36	4 749,34	205,75	2 543,45	53,55	4 749,34	186,73	4 749,34	4 749,34	100,00	4 749,34	4 749,34	100,00	4 749,34
4.2.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	1 026,62	617,77	60,17	872,77	141,28	617,77	70,78	617,77	617,77	100,00	617,77	617,77	100,00	617,77

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2015 год			2016 год		2017 год			2018 год			2019 год		
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	В среднем за год	% роста к предыдущему году	Предложение организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году
4.2.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс. руб.														
4.2.6	Земельный налог	тыс. руб.	190,60	155,13	81,39	157,59	101,59	155,13	98,44	155,13	155,13	100,00	155,13	155,13	100,00	155,13
4.2.7	Транспортный налог	тыс. руб.	326,71	332,80	101,87	315,83	94,90	332,80	105,37	332,80	332,80	100,00	332,80	332,80	100,00	332,80
4.2.8	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	тыс. руб.														
4.3	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	11 981,03	9 317,08	77,77	10 579,16	113,55	7 621,84	72,05	7 621,84	7 621,84	100,00	7 621,84	7 621,84	100,00	7 621,84
4.3.1	Аренда имущества	тыс. руб.														
4.3.2	Концессионная плата	тыс. руб.														
4.3.3	Лизинговые платежи	тыс. руб.														
4.3.4	Аренда земельных участков	тыс. руб.														
4.4	Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	тыс. руб.														
4.4.1	Сбытовые расходы гарантирующей организации	тыс. руб.														
4.5	Экономия расходов	тыс. руб.														
4.6	Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс. руб.														
4.7	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных	тыс. руб.														

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2015 год			2016 год		2017 год			2018 год			2019 год		
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	В среднем за год	% роста к предыдущему году	Предложение организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году
	органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов															
4.8	Займы и кредиты	тыс. руб.														
4.8.1	Возврат займов и кредитов	тыс. руб.														
4.8.2	Проценты по займам и кредитам	тыс. руб.														
5	Нормативная прибыль	тыс. руб.						22 129,00		27 317,67			29 088,18			22 129,00
5.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.								2 266,42			2 400,14			
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.						22 129,00		25 051,24			26 688,04			22 129,00
6	Убыток при наличии (фактически полученный)	тыс. руб.		66 569,23												
7	Итого НВВ	тыс. руб.	441 815,86	430 966,02	97,54	447 582,38	103,86	466 130,59	104,14	659 861,60	457 377,56	98,12	702 961,17	471 285,08	103,04	466 130,59

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на техническую воду (вода до водоподготовки)
ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» г. Набережные Челны
на 2017-2019гг.

№ тарифного дела: **26/76**

Дата:

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

- Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» об установлении тарифа на техническую воду (вода до водоподготовки) приказом Госкомитета от 29.04.2016 № 107 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и техническую воду на 2017-2019 годы и назначении уполномоченных по делам» открыто тарифное дело № 26/76, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на техническую воду (вода до водоподготовки), при правильности подбора регулируемой организацией исходной информации можно оценить как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на техническую воду (вода до водоподготовки) методом индексации установленных тарифов.

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Учитывая изложенное, при установлении тарифа на техническую воду (вода до водоподготовки) ООО «Челныводоканал» **на 2017 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат)**.

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» (правопреемник ЗАО «Челныводоканал») является гарантирующим поставщиком на территории города Набережные Челны (постановление Исполнительного комитета муниципального образования город Набережные Челны Республики Татарстан от 13.06.2013 № 3538 «Об определении гарантирующей организации для централизованной системы холодного водоснабжения и водоотведения на территории муниципального образования город Набережные Челны»).

Основные направления деятельности:

- водоснабжение потребителей;
- водоотведение потребителей;

Организация работает на общей системе налогообложения.

Потребителями услуг ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» в части реализации технической воды являются ОАО «КАМАЗ», Набережночелнинской ТЭЦ, ЗАО «Народное предприятие КБК им.Титова», прочие потребители.

Тариф на техническую воду (вода до водоподготовки речная) на 2016 год установлен постановлением Госкомитета от 16.12.2015 № 10-40/кс с календарной разбивкой:

Район/организация	с 1 января 2016 года до 30 июня 2016 года	с 1 июля 2016 года до 31 декабря 2016 года
ООО «Челныводоканал» (без учета НДС)	6,17	6,77

Описание схемы водоснабжения

1. Водозаборные сооружения

Источником водоснабжения является река Кама. Первым звеном в технологической цепочке водоподготовки являются водозаборные сооружения «Белоус», которые расположены в 35 км выше плотины Нижнекамской ГЭС. Производительной водозаборных сооружений составляет 1200 тыс.куб.м/сутки.

Основной частью водозабора являются три отдельно стоящих выносных оголовка. Каждый оголовок соединен с береговой насосной станцией двумя самотечными водоводами диаметром 1400мм.

Насосная станция 1 подъема – это сооружение глубиной и диаметром более сорока метров, где установлены насосные агрегаты марки 32В-12М и марки 22НДС.

8 напорных водоводов подают воду из насосной станции 1 подъема в камеру гашения гидроударов, далее по шести водоводам (протяженностью одной нитки 15,35 км) вода поступает на станцию очистки воды для дальнейшей очистки.

Для предотвращения биологического обрастания трубопроводов в процессе транспортировки воды и уменьшения цветности, на водозаборных сооружениях предусмотрена подача хлорной воды.

После реконструкции хлораторной на водозаборных сооружениях «Белоус» и с запуском в 2011 году нового оборудования по приготовлению и дозированию хлорной воды фирмы «EcovizKft», была достигнута возможность внедрения метода предварительной аммонизации воды.

Станция предварительной аммонизации была запущена в работу 16 января 2012 года. До первичного хлорирования в воду добавляют небольшое количество раствора сульфат аммония. В результате свободный хлор, который используется для первичного хлорирования, связывается и, таким образом, обеспечивается более длительный бактерицидный эффект.

2. Станция очистки воды

Целый комплекс по производству питьевой и технической воды. Площадь, занимаемая объектами СОВ, составляет 33 га. Технологический процесс подготовки технической воды представляет собой коагулирование и отстаивание:

- речная вода по шести водоводам Ду 1400мм подается в приемную камеру СОВ, Оттуда вода поступает в два железобетонных подводящих канала, предназначенных для подачи речной воды на смесители. По длине каналов предусмотрен рассредоточенный отбор воды в шести точках.

- от левого подводящего канала вода поступает через воронки подающих трубопроводов Ду 1200мм в смесители коридорного типа, предназначенные для приготовления питьевой воды.

- от правого подводящего канала, куда осуществляется возврат промывных вод после промывки скорых фильтров, вода подается в смеситель №1 для приготовления воды технического качества.

- для получения питьевой и технической воды требуемого качества, в исходную воду, поступающую в смесители, вводят реагенты.

- вода с введенными реагентами из каждого смесителя подается в распределительный канал горизонтальных отстойников. Осветление воды происходит в горизонтальных отстойниках со встроенной камерой хлопьеобразования.

- из сборных карманов отстойников №1 и №2 вода на технические нужды отводится в резервуары технической воды.

- для хранения и подачи воды потребителю установлены два типовых резервуара производственной воды емкостью 20000 куб.м. Вода из резервуаров забирается по трубопроводам Ду 1400мм и подается потребителям насосными агрегатами насосной станции.

3. Водопроводные сети

На обслуживании ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» находятся 877 км водопроводных сетей, из них: трубопроводы речной воды - 92,1 км, трубопроводы технической воды – 160,1 км, трубопроводы питьевой воды – 624,8 км. Подача технической воды осуществляется насосами, установленными в насосной станции производственной воды станции очистки воды.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг

Баланс водоснабжения

(тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели	2014 год (факт)	2015 год (факт)	2016г. (утв.)	2016г. (факт 9 м-в)	2017 год (прогноз орган-ции)	2017 год (принято ГКРТТ)	2018 год (прогноз)	2019 год (прогноз)
1	Поднято воды	23454,41	23898,51	24635,371	18285,89	24299,30	24381,18	24381,18	24381,18
1.1	потери воды	1289,52	1970,29	1235,607	1326,40	1039,51	1768,53	1768,53	1768,53
		5,5%	8,2%	5,1%	7,25%	4,3%	7,3%	7,3%	7,3%
1.2	расход воды на хоз. нужды	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	расход воды на технологические нужды	5157,99	4288,57	6329,884	3664,615	6329,88	4886,15	4886,15	4886,15
2	Отпуск воды по категориям потребителей, в т.ч.:	17006,90	17639,65	17069,88	13294,87	16929,91	17726,49	17726,49	17726,49
2.1	бюджетным организациям	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	населению	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	прочим потребителям	17006,90	17639,65	17069,88	13294,87	16929,91	17726,49	17726,49	17726,49

Объем отпуска технической воды на 2017-2019 годы принят на уровне фактически оказываемых услуг за 9 месяцев 2016 года и ожидаемое выполнение за 4 квартал 2016 года.

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

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом IX «Метод индексации» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом VII «Расчет необходимой валовой выручки методом индексации» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2017 год	**2018 год**	**2019 год**
электрическая энергия	107,0%	106,3%	106,3%
индекс потребительских цен	104,7%	104,0%	104,0%
индекс промышленных производителей	103,8%	104,4%	104,3%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
Факт	67246,6	122208,41				
Утверждено ГКРТТ			110419,67			
прогноз организации				176934,72	182106,81	190394,78
принято ГКРТТ				126692,33	130641,28	134770,19

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации составили:

Год	НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 1 полугодия
2017	176934,72	6,77	0	14,13	209%
2018	182106,81	10,98	78%	10,98	100%
2019	190394,78	10,98	0	12,45	113%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. ТЕКУЩИЕ РАСХОДЫ на 2017 год приняты в сумме 107811,38 тыс.руб.

Операционные расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) рассчитаны с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) и приняты в сумме 69 613,16 тыс.руб., из них:

1. Производственные расходы на 2017 год приняты в сумме 59 136,96 тыс.руб., в том числе:

1.1. Расходы на приобретение сырья и материалов составили 21054,58 тыс.руб:

- затраты на реагенты приняты в размере 20 255,46 тыс.руб. – с ростом 142,6% к уровню 2016 года в связи с ростом цен на химреагенты: алюминия сульфат - на 122%, праестол 650TR - на 190%, сульфат аммония – на 141%. Цена за тонну химреагента принята по фактическим ценам из подтверждающих документов с учетом индекса-дефлятора. Закупка реагентов произведена

организацией на основании результатов размещения заказа путем проведения аукционов в электронной форме. Норма расхода реагентов, рассчитанная организацией на 2017-2019гг., не подтверждена соответствующими документами.

Наименование	Удельная норма расхода (кг/1 тыс.м^3)	Объем воды для расчета (тыс.м^3)	Необходимое количество химреагентов (тонн/год)	Цена за 1 тонну химреагента (руб.)	Затраты всего (тыс.руб.)
Алюминия сульфат техн.	84,71	24381,18	2065,38	8400,76	17350,74
Праестол 650TR	0,12	24381,18	3,03	397080,09	1201,53
сульфат аммония неочищенный	0,75	24381,18	18,41	24362,21	448,40
соль для ГХН	5,4	24381,18	131,66	9530,73	1254,80
ИТОГО					**20255,46**

– горюче-смазочные материалы – приняты в размере 799,12 тыс.руб. с ростом 106% к уровню 2016 года. Отклонение от прогноза организации – 168,22 тыс.руб.

1.2. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 12 502,75 тыс.руб, в том числе:

– расходы на оплату труда основного производственного персонала – 9602,73 тыс.руб. с ростом 104,7% среднемесячной заработной платы в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год;

– отчисления на социальные нужды (30,2%) –2900,02 тыс.руб.

Рост затрат по данной статье составил 273,7% к утвержденным показателям 2016 года в связи с увеличением численности ОПП (включена численность ремонтного персонала в количестве 23,66 единиц с годовым фондом оплаты труда 6584,73 тыс.руб. ранее учитываемая в статье затрат «Ремонтный фонд»). Рекомендации Госкомитета относительно выделения численности ремонтного персонала из затрат текущего ремонта в фонд оплаты труда ОПП не выполнены, в связи с чем у Госкомитета отсутствуют данные о фактической заработной плате ремонтного персонала. Также отсутствуют ведомости по заработной плате ремонтного персонала. Учитывая данные факты, заработная плата Госкомитетом принята с учетом представленного штатного расписания организации.

Отклонение от предложения организации составляет -4368,63 тыс.руб.:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Подъем воды			
Машинист насосных установок	2,09	24,77	621,55
Ремонтный персонал основных цехов	2,90	23,19	806,70
Ремонтный персонал вспомогательных	5,51	23,19	1533,89

цехов (текущий ремонт)			
Очистка воды			
Аппаратчик	1,83	25,94	570,28
Машинист насосной установки	4,50	20,89	1128,03
Аппаратчик химводоочистки	2,55	22,80	698,14
Ремонтный персонал основных цехов	4,37	23,19	1215,03
Ремонтный персонал вспомогательных цехов (текущий ремонт)	5,09	23,19	1416,24
Транспортировка воды			
Ремонтный персонал основных цехов	4,24	23,19	1179,45
Ремонтный персонал вспомогательных цехов (текущий ремонт)	1,56	23,19	433,42
Итого	**34,64**		**9602,73**

1.3. **Общехозяйственные расходы*** приняты в сумме 25 579,62 тыс.руб. с ростом к уровню 2016 года 106,4%:

- утвержденные показатели 2016 года проиндексированы в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год;

- амортизация принята по предложению организации и ростом к уровню 2016 года 162%;

Отклонение от прогноза организации составляет -5310,38 тыс.руб.:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз орг-ции тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза
1	Заработная плата цехового персонала (7,77 ед., среднемесячная зарплата 30,84 тыс.руб.)	3102,12	2876,06	93%
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	936,84	868,57	93%
3	Амортизация ОС цехового назначения	3160,83	3160,83	100%
4	Электроэнергия на цеховые расходы	2983,38	2716,45	91%
5	Коммунальные платежи	940,34	711,28	76%
6	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	270,83	255,22	94%
7	Прочие цеховые расходы	19495,66	14991,20	77%
Итого		***30890***	***25579,62***	***83%***

** **Справочно**: В Методических указаниях по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э, общехозяйственные расходы включены в производственные расходы как цеховые расходы. В соответствии с бухгалтерским учетом и учетной политикой организации общехозяйственные (управленческие) расходы отражаются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и включаются информацию о расходах для нужд управления, не связанных непосредственно с управленческим процессом.*

Ремонтные расходы на первый год долгосрочного периода регулирования приняты в сумме 5 879,70 тыс.руб. с отклонением к утвержденному периоду регулирования на 21,9%. Расходы приняты с учетом

фактических затрат организации за 9 месяцев 2016 года, ожидаемым выполнением за 4 квартал 2016 года за вычетом затрат на оплату труда ремонтного персонала. В связи с ростом амортизационных отчислений на 291,8% в сумме 18880,95 тыс.руб. при прогнозируемом исполнении на 7439,00 тыс.руб. расходы на текущий ремонт скорректированы с учетом вышеуказанной разницы.

Ремонтные расходы проиндексированы на 3,8% согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год.

Организацией на 2017 год запланированы следующие мероприятия по капитальному ремонту на сумму 26125,86 тыс.руб.:

№ п/п	Наименование мероприятия	Сумма, тыс.руб
1	Капитальный ремонт трубопровода ПВ вдоль а/д 54 от ВК- 147 до ВК- 95 ду 315мм	763,18
2	Капитальный ремонт трубопровода ПВ вдоль а/д 43 от ВК- 28 до ВК- 3 ду 600 мм санация	5169,28
3	Капитальный ремонт трубопровода ПВ вдоль а/д 43 от ВК- 3 до ВК- 52 ду 315мм	1234,63
4	Капитальный ремонт трубопровода ПВ вдоль а/д 84 от ВК-10 до ВК - 29., Ду600мм санация	3248,94
5	Капитальный ремонт трубопровода ПВ вдоль 101 от ВК- 5а до ВК- 282 , КИП-Мастер Ду-600мм санация	5612,43
6	Капитальный ремонт (замена) обратного клапана Ду 800 мм н/а № 26 в ПрВ	271,48
7	Капитальный ремонт (замена) задвижки Ду-800 мм на маг. водоводе ПрВ в ВК-7	1010,70
8	Капитальный ремонт затвора Ду 1000 мм ВК-37 . Сети производственной воды по 17 затвору	2057,40
9	Капитальный ремонт здания КГГУ (покраска стен, запорной арматуры) ПВП	0,00
10	Капитальный ремонт КГГУ ВЗС замена окон	1061,80
11	Кап. ремонт эл.двигателя 1250 кВт н/а 7 (замена) ВСЗ НС I подъема	3502,39
12	Кап. ремонт эл.двигателя 1250 кВт н/а 9 (перемотка) ВСЗ НС I подъема	406,76
13	Кап.ремонт стен здания отстойников ряд "Е" - 36 м2 (от оси 63 до оси 84)	47,15
14	Кап. ремонт ограждения периметра территории СОВ - 200 м (район приёмной камеры)	1598,59
15	Капитальный ремонт запорной арматуры на сетях технической воды =Ду-300 – 1 шт. Ду-200 - 5 шт. Ду-150 - 1 шт.	141,13

Указанные мероприятия Госкомитет считает возможным включить в производственную программу при условии, что источником финансирования их реализации будут средства, заложенные в тариф 2017 года, в размере 3472,70 тыс.руб. и амортизационные отчисления 2017г.

2. <u>Административные расходы</u> приняты в размере 4596,51 тыс.руб. с ростом 103,7 к уровню 2016 года:

- утвержденные показатели 2016 года, за исключением затрат на подготовку кадров и приобретение канцелярских товаров, проиндексированы в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год. Отклонение от прогноза организации -623,41 тыс.руб.:

Наименование показателей, статей затрат	Прогноз орг-ции тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза
Заработная плата АУП (4,36 ед., среднемесячная зарплата 50,02 тыс.руб.)	2854,07	2617,83	92%
Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	861,93	790,58	92%
Амортизация ОС общехозяйственного назначения	2,16	2,16	100%
Затраты на ремонт общеэксплуатационного оборудования	196,28	153,36	78%
Электроэнергия на общеэксплуатационные расходы	35,43	35,10	99%
Транспортные расходы	17,60	16,79	95%
Подготовка кадров	20,27	20,27	100%
Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	52,22	40,83	78%
Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	10,91	10,91	100%
Аренда земли	8,30	7,49	90%
Прочие общеэксплуатационные расходы	1160,76	901,20	78%
ИТОГО	***5219,92***	***4596,51***	***88%***

Расходы на электрическую энергию на первый год долгосрочного периода регулирования приняты в сумме 29 974,57 тыс.руб. с ростом 172,4% к уровню 2016 года в связи с увеличением объема воды на 177,8%. Расчеты за электроэнергию осуществляются по двухставочному тарифу:

- объем покупной энергии 10 295,47 тыс.кВт/ч (ВН) - ставка за энергию 2,27 руб./кВт.;

- расчетная мощность 1,21 тыс.кВт – ставка за мощность 455,27 руб./кВт.мес.

Расчет произведен на основе показателей установленной мощности оборудования на станциях, анализа фактического потребления электроэнергии.

Неподконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода регулирования приняты в сумме 8 223,65 тыс.руб., в т.ч.:

1) расходы, связанные с уплатой налогов и сборов на 2017 год приняты в сумме 7 828,92 тыс.руб., в том числе:

№ п/п	Налог	Сумма тыс.руб.	%
1	Транспортный	86,97	116,9%
2	Земельный	41,44	101,0%
3	Налог на имущество	1249,77	233,2%
4	Плата за предельно допустимые выбросы	177,27	71,5%
5	Водный налог	6273,47	163,4%

№ п/п	Налог	Сумма тыс.руб.	%
	Итого	***7828,92***	***165,2%***

2) Расходы на арендную плату на 2017 год приняты в размере 394,73 тыс.руб. – 45,2% к уровню 2016 года:

Наименование оборудования	Ежемесячная арендная плата	Плата в год	№ договора	Организация-арендодатель
Аренда цифрового потока	0,88	10,52	47-15/8-4 от 01.03.15г.	ООО ТМТ
Аренда ж/д пути необщего пользования	1,72	20,60	5/68-15/8-11 от 22.09.15	ООО Промжелдортранс-Сервис
Аренда зданий, сооружений	26,09	313,03	Доп.согл№8 от 05.05.15 к дог. №1294/32/07-11/5-146 от 01.03.11	ПАО КАМАЗ
Аренда трансформатора	4,22	50,58	Доп согл.от 18.03.14 к дог-ру 287/16000-13/5-259 от 25.04.13	ООО КАМАЗ-Энерго
Итого		**394,73**		

II. АМОРТИЗАЦИЯ

Расчет амортизационных отчислений выполнен на основе данных бухгалтерского учета. Планируемая сумма амортизационных отчислений составит 18 880,95 тыс. руб. принята на уровне предложения организации. Рост к уровню 2016 года составил 291,8%.

В отчете об исполнении плана мероприятий по повышению эффективности деятельности за базовый период источника финансирования в качестве амортизационных отчислений не предусмотрено.

Организацией за счет средств амортизации на 2017 год запланированы следующие мероприятия на общую сумму 7 439,00 тыс.руб.:

№ п/п	Наименование мероприятия	Сумма, тыс.руб.
1	Аппарат для сварки п/эт труб МСм 6-20 (монтажный)	260,00
2	Сварочный выпрямитель ВДУ-506 С	120,00
3	Флюорат-02-3М с термореактором	500,00
4	Термостат для бак. лаб.	150,00
5	Термостат для БПК	80,00
6	Вытяжной шкаф	400,00
7	Моечный стол	200,00
8	Система позиционная 2D	600,00
9	Вагон бытовка	1200,00
10	Генератор 6 кВт	150,00
11	Генератор 3 кВт	67,00
12	Аппарат для сварки п/труб Ø315	226,00
13	Сварочная э/станция 300А	256,00

14	Гидравлическая станция	146,00
15	Гидравлический отбойный молоток	290,00
16	Перфоратор	47,00
17	Мотоблок	67,00
18	Пескоструйное оборудование	200,00
19	Жесткий диск для СХД 3TB 3.5 (LFF) SAS 7,2K 6G HotPlug Dual Port Midline HDD (625031-B21)	630,00
20	Микроавтобус ГАЗ322120-244	850,00
21	Легковые автомобили	1000,00

Организации рекомендовано направить средства амортизационных отчислений на капитальный ремонт.

III. НОРМАТИВНАЯ ПРИБЫЛЬ организацией заявлена в размере 1833,05 тыс.руб., в том числе:

- налог на прибыль при ОСН – 1287,39 тыс.руб.
- расходы на социальные нужды – 546,66 тыс.руб.

Госкомитетом данное предложение организации не принято.

Согласно п. 31 Методических указаний учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя:

1) средства на возврат займов и кредитов, проценты по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы и пополнение оборотных средств, с учетом предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации особенностей отнесения к расходам процентов по долговым обязательствам;

2) расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования, определяемые на основе утвержденных инвестиционных программ, за исключением процентов по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию мероприятий инвестиционной программы, учтенных в стоимости таких мероприятий;

3) расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами.

Инвестиционная программа на 2017г. и последующие годы уполномоченным органом не утверждена.

Срок действия коллективного договора, представленного в Госкомитет в качестве обоснования прибыли на социальное развитие, истекает 31.12.2016г. Также отсутствует расшифровка расходов на социальные нужды.

Считаем необходимым отметить, что выплаты социального характера не носят характер обязательной выплаты и выплачиваются организацией при наличии финансовой возможности.

Учитывая изложенное, указанные затраты Госкомитетом не приняты.

IV. РАСЧЕТНАЯ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСКАЯ ПРИБЫЛЬ, заявленная организацией в размере 6 436,95 тыс.руб., Госкомитетом не принята.

Расчет необходимой валовой выручки
ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»
методом индексации установленных тарифов
на долгосрочный период регулирования:

Долгосрочные параметры регулирования:

1. Расчет текущих расходов:

1.1. Расчет операционных расходов

Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования		
		2017 г.	2018 г.	2019 г.
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	69 613,16	х	х
Индекс эффективности операционных расходов	%	1%	1%	1%
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	0	0	0
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0,42	0,42	0,42

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	Индекс потребительских цен	%	104,7%	104,0%	104,0%
2	Индекс изменения количества активов (изменение активов не произошло)	-	0	0	0
3	Операционные расходы	тыс.руб.	69 613,16	71 673,70	73 795,23

Расчет операционных расходов произведен по формуле №8 Методических указаний.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов производен по формуле №30 Методических указаний:

№ п/п	Показатель	2016 год	2017 год	2018 год
1	Текущие расходы, тыс.руб.	107 811,38	111 760,33	115 889,24
2	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, тыс.руб.	18880,95	18880,95	18880,95
3	Нормативная прибыль, тыс.руб.			
	ИТОГО необходимая валовая выручка	**126 692,33**	**130 641,28**	**134 770,19**

Заключение

Предлагается установить тарифы на техническую воду (вода до водоподготовки) для ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на долгосрочный период в следующем размере:

Название организации	**Одноставочный тариф на техническую воду (вода до водоподготовки), руб./куб.м.**		Отклонение к 01.01.2017 %
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	
ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» (без учета НДС)	6,77	7,52	111,1%

Название организации	**Одноставочный тариф на техническую воду (вода до водоподготовки), руб./куб.м.**		Отклонение к 01.07.2017 %
	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	
ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» (без учета НДС)	7,37	7,37	97,9%

Название организации	**Одноставочный тариф на техническую воду (вода до водоподготовки), руб./куб.м.**		Отклонение к 01.01.2019 %
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	
ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» (без учета НДС)	7,37	7,84	106,3%

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю предприятия ООО «Челныводоканал». Лист согласования прилагается.

Кроме того, необходимо отметить, что по итогам рассмотрения экспертного заключения по обоснованности тарифа на техническую воду (вода до водоподготовки) ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» г. Набережные Челны на 2017 – 2019 гг. и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 (далее – Правила) Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы.

Согласно п. 15 Правил Производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после рассмотрения проекта тарифов на согласительной комиссии, но не позднее 20 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.

Приложение: Значения по статьям затрат, учтенные при расчете необходимой валовой выручки ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2017-2019 гг.

Уполномоченный по тарифному делу И.И. Насибуллина

Согласовано:
Начальник управления регулирования организаций коммунальной сферы *Л.В.Хабибуллина*

Калькуляция расходов для расчета тарифов на техническую воду на 2017-2019 гг

ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утвержденный период 2016 год				План предприятия на регулируемый период				Расчет Госкомитета										
											2017 год				2018 год				2019 год		
			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2017 год	% роста к предыдущему году	2018 год	2019 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2017 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2018 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2019 год
1	2	3	6	7	8	9							14	15			16	17			18
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет			да		да		да	да			да				да				да
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																				
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	8 534,94	8 534,94	17 069,88	96,8%	16 929,91	99,2%	16 585,82	16 248,73	8 863,25	8 863,25	17 726,49	103,8%	8 863,25	8 863,25	17 726,49	100,0%	8 863,25	8 863,25	17 726,49
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3																			
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3																			
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	8 534,94	8 534,94	17 069,88	96,8%	16 929,91	99,2%	16 585,82	16 248,73	8 863,25	8 863,25	17 726,49	103,8%	8 863,25	8 863,25	17 726,49	100,0%	8 863,25	8 863,25	17 726,49
2.3.1	Население	тыс. м3																			
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3																			
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	8 534,94	8 534,94	17 069,88	96,8%	16 929,91	99,2%	16 585,82	16 248,73	8 863,25	8 863,25	17 726,49	103,8%	8 863,25	8 863,25	17 726,49	100,0%	8 863,25	8 863,25	17 726,49
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс. м3/час	0,97	0,97	1,95	96,8%	1,93	99,2%	1,89	1,85	1,93	1,93	1,93	99,2%	1,93	1,93	1,93	100,0%	1,93	1,93	1,93
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	52 652,63	57 767,05	110 419,67	87,7%	160 923,79	145,7%	173 245,37	181 153,74	60 004,18	66 688,15	126 692,33	114,7%	65 320,64	65 320,64	130 641,28	103,1%	65 322,13	69 448,06	134 770,19

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	48 205,41	53 044,10	101 249,51	88,1%	147 560,81	145,7%	158 671,64	165 522,33	54 001,56	60 265,35	114 266,90	112,9%	59 039,90	59 039,90	118 079,79	103,3%	59 095,87	62 972,75	122 068,62
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	6 888,81	7 315,92	14 204,74	97,7%	21 149,72	148,9%	22 071,24	23 034,91	9 938,89	10 316,57	20 255,46	142,6%	10 427,51	10 427,51	20 855,02	103,0%	10 525,65	10 946,68	21 472,33
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	11 271,36	12 251,97	23 523,33	98,9%	30 254,33	128,6%	32 127,29	34 118,71	14 480,47	15 494,10	29 974,57	127,4%	15 931,48	15 931,48	31 862,96	106,3%	15 643,29	18 227,04	33 870,33
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 691,80	1 816,99	3 508,79	110,0%	13 524,73	385,5%	14 288,01	15 094,41	4 691,12	4 911,61	9 602,73	273,7%	4 943,48	4 943,48	9 886,97	103,0%	4 990,01	5 189,61	10 179,62
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	510,92	548,73	1 059,65	108,0%	3 346,64	315,8%	3 534,45	3 732,81	1 416,72	1 483,30	2 900,02	273,7%	1 492,93	1 492,93	2 985,86	103,0%	1 506,98	1 567,26	3 074,25
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	3 235,50	3 235,50	6 471,01	89,3%	18 880,95	291,8%	18 880,95	18 880,95	9 440,48	9 440,48	18 880,95	291,8%	9 440,48	9 440,48	18 880,95	100,0%	9 440,48	9 440,48	18 880,95
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	436,44	436,44	872,88	92,3%	394,73	45,2%	394,73	394,73	197,37	197,37	394,73	45,2%	197,37	197,37	394,73	100,0%	197,37	197,37	394,73
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	12 143,08	14 665,36	26 808,44	73,7%	28 152,35	105,0%	33 781,01	34 828,96	1 499,93	4 379,77	5 879,70	21,9%	3 026,87	3 026,87	6 053,73	103,0%	3 084,50	3 148,42	6 232,93
7.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	5 616,98	5 965,24	11 582,22	51,0%	26 125,86	225,6%	31 634,96	32 556,29											
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	12 027,48	12 773,18	24 800,66	88,8%	31 857,34	128,5%	33 593,95	35 436,84	12 336,58	14 042,16	26 378,74	106,4%	13 579,78	13 579,78	27 159,55	103,0%	13 707,59	14 255,89	27 963,48
	ГСМ										390,96	408,16	799,12		411,39	411,39	822,77	103,0%	415,26	431,87	847,13
	прочие										12 514,49	13 065,13	25 579,62		13 168,39	13 168,39	26 336,78	103,0%	13 292,33	13 824,02	27 116,35
7.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.																			
7.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	4 447,22	4 722,95	9 170,17	84,0%	13 362,98	145,7%	14 573,74	15 631,42	6 002,62	6 422,81	12 425,43	135,5%	6 280,74	6 280,74	12 561,49	101,1%	6 226,26	6 475,31	12 701,57

	зарплата АУП										1 268,94	1 348,89	2 617,83		1 347,66	1 347,66	2 695,32	103,0%	1 360,34	1 414,76	2 775,10
	Отчисления на социальные нужды										383,22	407,36	790,58		406,99	406,99	813,99	103,0%	410,82	427,26	838,08
	налоги										3 914,46	3 914,46	7 828,92		3 914,46	3 914,46	7 828,92	100,0%	3 837,71	3 991,21	7 828,92
	прочие										581,26	606,84	1 188,10		611,63	611,63	1 223,27	103,0%	617,39	642,08	1 259,47
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.					8 270,00		8 861,43	9 241,03											
8.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.																			
8.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.					545,66		545,66	545,66											
8.3	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб.																			
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.					6 436,95		6 929,81	7 246,15											
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.					1 287,39		1 385,96	1 449,23											
8.5.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс. руб.					1 287,39		1 385,96	1 449,23											
8.5.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.																			
8.5.3	Прочие налоги и платежи	тыс. руб.																			
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.					7 740,92														
10	Внереализационные расходы	тыс. руб.																			

11	Товарная продукция	тыс. руб.	52 652,63	57 767,05	110 419,67	90,4%	176 934,72	160,2%	182 106,81	190 394,78	60 004,18	66 688,15	126 692,33	114,7%	65 320,64	65 320,64	130 641,28	103,1%	65 322,13	69 448,06	134 770,19
14	Среднеотпускной тариф (одноставочный)	руб./м 3	6,17	6,77	6,47	93,4%	10,45	161,6%	10,98	11,72	6,77	7,52	7,15	110,5%	7,37	7,37	7,37	103,1%	7,37	7,84	7,60
				109,7%							100,0%	111,1%	110,5%		97,9%	100,0%	103,1%		100,0%	106,3%	106,7%

Смета расходов для расчета тарифа на техническую воду на 2017-2019 гг

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2016 год	План предприятия				Расчет Госкомитета					
			Утверждено ГКРТТ	2017 год	% роста к предыдущему году	2018	2019	2017 год	% роста к предыдущему году	2018 год	% роста к предыдущему году	2019 год	% роста к предыдущему году
1	2	3	7					9	10	11	12	16	17
	Является ли организация плательщиком НДС		да	да		да	да	да		да		да	
1	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	23 523,33	30254,33	128,6%	32127,29	34118,71	29 974,57	127,4%	31 862,96	106,3%	33 870,33	106,3%
2	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	74 814,43	103 250,72	138,0%	112 782,28	129 035,61	69 613,16	93,0%	71 673,70	103,0%	73 795,23	103,0%
	Операционные расходы (проверка)							69613,16		71673,70	103,0%	*73795,23*	103,0%
	Индекс эффективности расходов	*%*	*1%*	*1%*	100,0%	*1%*	*1%*	*1%*	100,0%	*1%*	100,0%	*1%*	100,0%
	Индекс потребительских цен	*%*	*107,4%*	*105%*	97,5%	*104%*	*104%*	*104,7%*	97,5%	*104,0%*	99,3%	*104,0%*	100,0%
	Индекс количества активов	*%*											
2.1	Производственные расходы	тыс.руб.	43 573,85	69 878,45	160,4%	73 487,65	88 382,77	59 136,96	135,7%	60 887,41	103,0%	62 689,68	103,0%
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс.руб.	14 958,46	22 117,06	147,9%	23 095,65	35 203,56	21 054,58	140,8%	21 677,80	103,0%	22 319,46	103,0%
2.1.1.1	Реагенты	тыс.руб.	14 204,74	21 149,72	148,9%	22071,24	34118,71	20255,46	142,6%	20855,02	103,0%	21 472,33	103,0%
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	753,72	967,34	128,3%	1024,41	1084,85	799,12	106,0%	822,77	103,0%	847,13	103,0%
2.1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс.руб.											
2.1.2	Расходы на оплату регулируемыми организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или)услуг	тыс.руб.											
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.	4 568,45	16 871,38	369,3%	17 822,46	18 827,23	12 502,75	273,7%	12 872,83	103,0%	13 253,87	103,0%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	3 508,79	13 524,73	385,5%	14288,01	15094,41	9602,73	273,7%	9886,97	103,0%	10179,62	103,0%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала	тыс.руб.	1 059,65	3 346,64	315,8%	3534,45	3732,81	2900,02	273,7%	2985,86	103,0%	3074,25	103,0%
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	24 046,94	30 890,01	128,5%	32569,54	34351,99	25579,62	106,4%	26336,78	103,0%	27116,35	103,0%
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс.руб.											
2.1.5.1	Расходы на амортизацию автотранспорта	тыс.руб.											
2.1.5.2	Контроль качества воды и сточных вод	тыс.руб.											
2.1.5.3	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	тыс.руб.											
2.1.5.4	Прочие расходы	тыс.руб.											
2.2	Ремонтные расходы	тыс.руб.	26 808,44	28 152,35	105,0%	33 781,01	34 828,96	5 879,70	21,9%	6 053,73	103,0%	6 232,93	103,0%
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	15 226,22	2 026,49	13,3%	2146,05	2272,67			6053,73	#ДЕЛ/0!	6232,93	103,0%

2.2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	11 582,22	26125,86	225,6%	31634,96	32556,29						
2.2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс.руб.											
2.2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.											
2.2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс.руб.											
2.3	Административные расходы	тыс.руб.	4 432,14	5 219,92	117,8%	5 513,62	5 823,88	4 596,51	103,7%	4 732,55	103,0%	4 872,62	103,0%
2.3.1	Расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:	тыс.руб.	1 102,20	1 417,56	128,6%	1501,78	1591,02	1120,22	101,6%	1153,83	103,0%	1 188,44	103,0%
2.3.1.1	Услуги связи и интернет	тыс.руб.	39,33	52,22	132,8%	55,30	58,56	40,83	103,8%	42,05	103,0%	43,32	103,0%
2.3.1.2	Юридические услуги	тыс.руб.											
2.3.1.3	Аудиторские услуги	тыс.руб.	10,91	12,95	118,7%	13,72	14,53	11,32	103,8%	11,66	103,0%	12,01	103,0%
2.3.1.4	Консультационные услуги	тыс.руб.	0,80	16,71	2088,8%	17,70	18,74	0,83	103,8%	0,86	103,0%	0,88	103,0%
2.3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс.руб.											
2.3.1.6	Информационные услуги	тыс.руб.	51,52	71,02	137,8%	75,21	79,65	53,48	103,8%	55,08	103,0%	56,73	103,0%
2.3.1.7	Управленческие услуги	тыс.руб.	999,63	1 264,66	126,5%	1339,86	1419,55	1037,62	103,8%	1068,75	103,0%	1 100,81	103,0%
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.	3 255,41	3 716,00	114,1%	3920,38	4136,00	3408,41	104,7%	3509,30	103,0%	3613,18	103,0%
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	2 500,31	2 854,07	114,1%	3011,04	3176,65	2617,83	104,7%	2695,32	103,0%	2775,10	103,0%
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	755,10	861,93	114,1%	909,33	959,35	790,58	104,7%	813,99	103,0%	838,08	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.											#ДЕЛ/0!
2.3.4	Служебные командировки	тыс.руб.	36,98	66,09	178,7%	69,99	74,12	28,90	78,1%	29,27	101,3%	29,65	101,3%
2.3.5	Обучение персонала	тыс.руб.	37,55	20,27	54,0%	21,47	22,74	38,98	103,8%	40,15	103,0%	41,35	103,0%
2.3.6	Страхование производственных объектов	тыс.руб.											
2.3.7	Прочие административные расходы	тыс.руб.											
2.3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс.руб.	8,09	2,16	26,7%	2,16	2,16						
2.3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий	тыс.руб.											
2.3.7.3	Прочие расходы	тыс.руб.											
3	Амортизация	тыс.руб.	6 471,01	18 880,95	291,8%	18880,95	18880,95	18 880,95	291,8%	18 880,95	100,0%	18 880,95	100,0%
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс.руб.	6 471,01	18 880,95	291,8%	18880,95	18880,95	18 880,95	291,8%	18 880,95	100,0%	18 880,95	100,0%

4	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	5 610,90	9 825,18	175,1%	10 840,82	11 651,50	8 223,65	146,6%	8 223,65	100,0%	8 223,65	100,0%
4.1	Расходы на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс.руб.											
4.1.1	расходы на транспортировку	тыс.руб.											
4.1.2		тыс.руб.											
4.1.3	услуги по холодному водоснабжению	тыс.руб.											
4.1.4	услуги по транспортировке холодной воды	тыс.руб.											
4.2	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс.руб.	4 738,02	9 430,45	199,0%	10 446,08	11 256,77	7 828,92	165,2%	7 828,92	100,0%	7 828,92	100,0%
4.2.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс.руб.		1 287,39		1385,96	1449,23						
4.2.2	Единый налог при УСН	тыс.руб.											
4.2.3	Налог на имущество организаций	тыс.руб.	535,96	778,21	145,2%	778,21	535,96	1 249,77	233,2%	1 249,77	100,0%	1 249,77	100,0%
4.2.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	248,02	305,21	123,1%	305,21	248,02	177,27	71,5%	177,27	100,0%	177,27	100,0%
4.2.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс.руб.	3 838,65	6 933,78	180,6%	7850,83	8897,70	6 273,47	163,4%	6 273,47	100,0%	6 273,47	100,0%
4.2.6	Земельный налог	тыс.руб.	41,01	41,01	100,0%	41,01	41,01	41,44	101,0%	41,44	100,0%	41,44	100,0%
4.2.7	Транспортный налог	тыс.руб.	74,37	84,85	114,1%	84,85	84,85	86,97	116,9%	86,97	100,0%	86,97	100,0%
4.2.8	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	тыс.руб.											
4.3	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс.руб.	872,88	394,73	45,2%	394,73	394,73	394,73	45,2%	394,73	100,0%	394,73	100,0%
4.3.1	Аренда имущества	тыс.руб.	872,88	394,73	45,2%	394,73	394,73	394,73	45,2%	394,73	100,0%	394,73	100,0%
4.3.2	Концессионная плата	тыс.руб.											
4.3.3	Лизинговые платежи	тыс.руб.											
4.3.4	Аренда земельных участков	тыс.руб.											
4.4	Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	тыс.руб.											
4.4.1	Сбытовые расходы гарантирующей организации	тыс.руб.											
4.5	Экономия расходов	тыс.руб.											
4.6	Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс.руб.											
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.											
4.8	Займы и кредиты	тыс.руб.											
4.8.1	Возврат займов и кредитов	тыс.руб.											
4.8.2	Проценты по займам и кредитам	тыс.руб.											
5	Нормативная прибыль	тыс.руб.		6982,61		7475,47	7791,80						
5.1	Расходы на капитальные вложения	тыс.руб.											

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.		6982,61		7475,47	7791,80						
6	Убыток при наличии (фактически полученный)	тыс.руб.		7740,92									
7	Итого НВВ		110 419,66	176 934,72	160,2%	182106,81	201478,57	126 692,33	114,7%	130 641,26	103,1%	134 770,16	103,2%

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на техническую воду (вода до водоподготовки речная) ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» г. Набережные Челны
на 2017-2019 гг

№ тарифного дела: **26/77**
Дата:

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

- Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления ООО «Челныводоканал» об установлении тарифа на техническую воду (вода до водоподготовки речная) приказом Госкомитета от 29.04.2016 № 107 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и техническую воду на 2017-2019 годы и назначении уполномоченных по делам» открыто тарифное дело № 26/77, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на техническую воду (вода до водоподготовки речная), при правильности подбора регулируемой организацией исходной информации можно оценить как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на техническую воду (вода до водоподготовки речная) методом индексации установленных тарифов.

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Учитывая изложенное, при установлении тарифа на техническую воду (вода до водоподготовки речная) ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» **на 2017 год Госкомитетом применен метод индексации установленных тарифов**.

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» (правопреемник ЗАО «Челныводоканал») является гарантирующим поставщиком на территории города Набережные Челны (постановление Исполнительного комитета муниципального образования город Набережные Челны Республики Татарстан от 13.06.2013 № 3538 «Об определении гарантирующей организации для централизованной системы холодного водоснабжения и водоотведения на территории муниципального образования город Набережные Челны»).

Основные направления деятельности:

- водоснабжение потребителей;
- водоотведение потребителей;

Организация работает на общей системе налогообложения.

Потребителями услуг ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» в части реализации технической воды являются садоводческие общества: Литейщик, Малиновка, Нектар, Дизелист, Восход, Бриз, Транспортник, Кузнечный, а также Малошильнинское сельское поселение и производственный кооператив «Камский».

Тариф на техническую воду (вода до водоподготовки речная) на 2016 год установлен постановлением Госкомитета от 16.12.2015 № 10-40/кс с календарной разбивкой:

Район/организация	с 1 января 2016 года до 30 июня 2016 года	с 1 июля 2016 года до 31 декабря 2016 года
ООО «Челныводоканал» (без учета НДС)	2,81	2,99

Описание схемы водоснабжения

Источником водоснабжения является река Кама. Первым звеном в технологической цепочке водоподготовки являются водозаборные сооружения «Белоус», которые расположены в 35 км выше плотины Нижнекамской ГЭС. Производительной водозаборных сооружений составляет 1200 тыс.куб.м/сутки.

Основной частью водозабора являются три отдельно стоящих выносных оголовка. Каждый оголовок соединен с береговой насосной станцией двумя самотечными водоводами диаметром 1400мм.

Насосная станция 1 подъема – это сооружение глубиной и диаметром более сорока метров, где установлены насосные агрегаты марки 32В-12М и марки 22НДС.

8 напорных водоводов подают воду из насосной станции 1 подъема в камеру гашения гидроударов, далее по шести водоводам (протяженностью одной нитки 15,35 км) вода поступает на станцию очистки воды для дальнейшей очистки.

Для предотвращения биологического обрастания трубопроводов в процессе транспортировки воды и уменьшения цветности, на водозаборных сооружениях предусмотрена подача хлорной воды.

После реконструкции хлораторной на водозаборных сооружениях «Белоус» и с запуском в 2011 году нового оборудования по приготовлению и дозированию хлорной воды фирмы «EcovizKft», была достигнута возможность внедрения метода предварительной аммонизации воды.

Станция предварительной аммонизации была запущена в работу 16 января 2012 года. До первичного хлорирования в воду добавляют небольшое количество раствора сульфат аммония. В результате свободный хлор, который используется для первичного хлорирования, связывается и, таким образом, обеспечивается более длительный бактерицидный эффект.

На обслуживании ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» находятся 877 км водопроводных сетей, из них: трубопроводы речной воды - 92,1 км, трубопроводы технической воды – 160,1 км, трубопроводы питьевой воды – 624,8 км. Подача технической воды осуществляется насосами, установленными в насосной станции производственной воды станции очистки воды.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг

Баланс водоснабжения (тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели	2014 год (факт)	2015 год (факт)	2016г. (утв.)	2016г. (факт 9 м-в)	2017 год (прогноз орган-ции)	2017 год (принято ГКРТТ)	2018 год (прогноз)	2019 год (прогноз)
1	Поднято воды	1359,287	883,904	1062,053	1535,381	739,981	1501,443	1501,443	1501,443
1.1	потери воды	276,15	16,79	23,998	95	25,4	31,53	31,53	31,53
		21,6%	2,1%	2,3%	6,43%	3,4%	2,3%	2,3%	2,3%
1.2	расход воды на хозяйственные нужды	78,192	78,192	1,796	58,644	2,556	78,192	78,192	78,192
1.3	расход воды на технологические нужды	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Отпуск воды по категориям потребителей, в т.ч.:	1004,945	788,922	1036,259	1381,736	712,002	1391,721	1391,721	1391,721
2.1	бюджетным организациям	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	населению	0	3,067	0	2,029	0			

№ п/п	Показатели	2014 год (факт)	2015 год (факт)	2016г. (утв.)	2016г. (факт 9 м-в)	2017 год (прогноз орган-ции)	2017 год (принято ГКРТТ)	2018 год (прогноз)	2019 год (прогноз)
			0,4%						
2.3	прочим потребителям	1004,945	785,855	1036,259	1378,707	712,002	1391,721	1391,721	1391,721

Объем отпуска технической воды на 2017-2019 годы принят на уровне фактически оказываемых услуг за 9 месяцев 2016 года и ожидаемое выполнение за 4 квартал 2016 года.

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

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом IX «Метод индексации» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом VII «Расчет необходимой валовой выручки методом индексации» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2017 год	**2018 год**	**2019 год**
электрическая энергия	107,0%	106,3%	106,3%
индекс потребительских цен	104,7%	104,0%	104,0%
индекс промышленных производителей	103,8%	104,4%	104,3%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
Факт	2685,02	2181,10				
Утверждено ГКРТТ			3002,17			
прогноз организации				3409,12	3638,09	3426,41
принято ГКРТТ				2895,88	3002,25	3114,06

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации составили:

Год	НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 1 полугодия
2017	3409,12	2,99	0	6,59	220%
2018	3638,09	5,38	82%	5,38	100%
2019	3426,41	5,33	99%	5,33	100%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. ТЕКУЩИЕ РАСХОДЫ на 2017 год приняты в сумме 2893,49 тыс.руб.

Операционные расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) рассчитаны с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) и приняты в сумме 1274,61 тыс.руб., из них:

1. <u>Производственные расходы</u> на 2017 год приняты в сумме 650,11 тыс.руб., в том числе:

1.1. Расходы на горюче-смазочные материалы составили 17,08 тыс.руб. -66,7% к уровню 2016 года. Объем потребления ГСМ принят на уровне фактического потребления в базовом 2015 году. Стоимость ГСМ проиндексирована в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год. Отклонение от прогноза организации -0,41 тыс.руб.

1.2. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 178,26 тыс.руб, в том числе:

– расходы на оплату труда основного производственного персонала –136,91 тыс.руб. с ростом 104,7% среднемесячной зарплаты в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год;

– отчисления на социальные нужды (30,2%) –41,35 тыс.руб.

Рост затрат по данной статье составил 234,8% к утвержденным показателям 2016 года в связи с увеличением численности ОПП (включена численность ремонтного персонала ранее учитываемая в статье затрат «Ремонтный фонд»). Среднемесячная зарплата ремонтного персонала принята в соответствии со штатным расписанием ООО «Челныводоканал».

Рекомендации Госкомитета относительно выделения численности ремонтного персонала из затрат текущего ремонта в фонд оплаты труда ОПП не выполнены, в связи с чем у Госкомитета отсутствуют данные о фактической заработной плате ремонтного персонала. Также отсутствуют ведомости по заработной плате ремонтного персонала. Учитывая данные факты, заработная плата Госкомитетом принята с учетом представленного штатного расписания организации.

Отклонение от предложения организации составляет -77,32 тыс.руб. :

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Подъем воды			
Машинист насосных установок	0,13	22,84	35,73
Ремонтный персонал основных цехов	0,10	23,19	26,94
Ремонтный персонал вспомогательных цехов (текущий ремонт)	0,27	23,19	74,24

Итого	**0,49**	**23,28**	**136,91**

1.3. **Общехозяйственные расходы* приняты в сумме 454,77 тыс.руб.** – 67,6% к уровню 2016 года:

- утвержденные показатели 2016 года по заработной плате и электроэнергии проиндексированы в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год;
- амортизация принята на уровне предложения организации;
- затраты по охране труда и прочие цеховые затраты приняты в соответствии с фактическими затратами в базовом периоде и индексами-дефляторами.

Отклонение от прогноза организации составляет -10,71 тыс.руб.:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз орг-ции тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза
1	Заработная плата цехового персонала (0,06 ед., среднемесячная зарплата 38,21 тыс.руб.)	10,72	25,86	241%
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	3,24	7,81	241%
3	Амортизация ОС цехового назначения	4,99	4,99	100%
4	Электроэнергия на цеховые расходы	69,26	68,62	99%
5	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	2,52	2,46	98%
6	Прочие цеховые расходы	353,34	345,03	98%
Итого		***444,06***	***454,77***	***102%***

** **Справочно**: В Методических указаниях по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э, общехозяйственные расходы включены в производственные расходы как цеховые расходы. В соответствии с бухгалтерским учетом и учетной политикой организации общехозяйственные (управленческие) расходы отражаются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и включаются информацию о расходах для нужд управления, не связанных непосредственно с управленческим процессом.*

Ремонтные расходы приняты в размере 510,06 тыс.руб. – 53,7% к утвержденным показателям 2016 года. Расходы приняты исходя из ожидаемых фактических затрат организации за 2016 год за вычетом затрат на оплату труда ремонтного персонала. Ремонтные расходы проиндексированы на 3,8% согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год.

В отчете об исполнении плана мероприятий по повышению эффективности деятельности за базовый период (2015 год) производственной программы организации капитальный ремонт освоен на 16,9%

За 9 месяцев 2016 года капитальный ремонт выполнен на 32,6% от утвержденной на 2016 год.

Затраты на капитальный ремонт на 2017 год утверждены Госкомитетом в размере 304,42 тыс.руб. Организацией на 2017 год запланирован капитальный ремонт водоприемных оголовков ВЗС на сумму 851,00 тыс.руб.

Указанные мероприятия Госкомитет считает возможным включить в производственную программу при условии, что источником финансирования их реализации будут средства, заложенные в тариф 2017 года, в размере 304,42 тыс.руб. и недоремонт по предыдущим годам (2015-2016 гг.).

2. **Административные расходы** приняты в размере 114,46 тыс.руб. – 100,1% к уровню 2016 года:

-- утвержденные показатели 2016 года по заработной плате и электроэнергии проиндексированы в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год;

- амортизация и аренда приняты на уровне предложения организации;

- прочие затраты приняты в соответствии с фактическими затратами в базовом периоде и индексами-дефляторами.

Отклонение от прогноза организации +7,98 тыс.руб

Наименование показателей, статей затрат	Прогноз орг-ции тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза
Заработная плата АУП (0,12 ед., среднемесячная зарплата 44,92 тыс.руб.)	58,23	64,91	111%
Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	17,59	19,60	111%
Амортизация ОС общехозяйственного назначения	0,04	0,04	100%
Затраты на ремонт общеэксплуатационного оборудования	3,97	3,88	98%
Электроэнергия на общеэксплуатационные расходы	0,72	0,72	100%
Транспортные расходы	0,36	0,35	97%
Подготовка кадров	0,41	0,4	98%
Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	1,07	1,04	97%
Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	0,22	0,22	100%
Аренда земли	0,17	0,17	100%
Прочие общеэксплуатационные расходы	23,69	23,13	98%
ИТОГО	***106,48***	***114,46***	***107%***

Расходы на электрическую энергию на первый год долгосрочного периода регулирования приняты в сумме 1442,16 тыс.руб. с ростом 172,4% к уровню 2016 года в связи с увеличением объема воды на 177,8%. Расчеты за электроэнергию осуществляются по двухставочному тарифу:

- объем покупной энергии 539,96 тыс.кВт/ч (ВН) - ставка за энергию 2,09 руб./кВт.;

- расчетная мощность 0,06 тыс.кВт – ставка за мощность 418,83 руб./кВт.мес. Отклонение от прогноза организации составляет +879,60 тыс.руб.

Расчет произведен на основе показателей установленной мощности оборудования на станциях, анализа фактического потребления электроэнергии.

Неподконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода регулирования приняты в сумме 529,43 тыс.руб., в т.ч.:

1) расходы, связанные с уплатой налогов и сборов на 2017 год приняты в сумме 529,01 тыс.руб., в том числе:

№ п/п	Налог	Сумма тыс.руб.
1	Транспортный	4,15
2	Налог на имущество	27,40
3	Плата за предельно допустимые выбросы	6,20
4	Водный налог	491,27
	Итого	***529,01***

2) Расходы на арендную плату на 2017 год приняты в размере 0,41 тыс.руб. – 71% к уровню 2016 года:

Наименование оборудования	Ежемесячная арендная плата	Плата в год	№ договора	Организация-арендодатель
Аренда цифрового потока	0,03	0,419	47-15/8-4 от 01.03.15г.	ООО "Твои мобильные технологии"

II. АМОРТИЗАЦИЯ

Планируемая сумма амортизационных отчислений принята на уровне предложения организации в размере 2,40 тыс.руб.

III. НОРМАТИВНАЯ ПРИБЫЛЬ организацией заявлена в размере 36,33 тыс.руб., в том числе:

- налог на прибыль при ОСН – 25,41тыс.руб.
- расходы на социальные нужды – 10,92тыс.руб.

Указанные расходы Госкомитетом не приняты.

Согласно п. 31 Методических указаний учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя:

1) средства на возврат займов и кредитов, проценты по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы и пополнение оборотных средств, с учетом предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации особенностей отнесения к расходам процентов по долговым обязательствам;

2) расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования, определяемые на основе утвержденных инвестиционных программ, за исключением процентов по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию мероприятий инвестиционной программы, учтенных в стоимости таких мероприятий;

3) расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами.

Инвестиционная программа на 2017 и последующие года уполномоченным органом не утверждена.

Срок действия коллективного договора, представленного в Госкомитет в качестве обоснования прибыли на социальное развитие, истекает 31.12.2016г. Также отсутствует расшифровка расходов на социальные нужды.

Считаем необходимым отметить, что выплаты социального характера не носят характер обязательной выплаты и выплачиваются организацией при наличии финансовой возможности.

Учитывая изложенное, указанные затраты Госкомитетом не приняты.

IV. РАСЧЕТНАЯ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСКАЯ ПРИБЫЛЬ ГАРАНТИРУЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ, заявленная организацией в сумме 112,55 тыс.руб., Госкомитетом не принята.

V. Недополученные доходы прошлых периодов регулирования

Заявленная обществом сумма по недополученным доходам на 2017 год на регулируемую услугу «Техническая вода (речная вода до водоподготовки)» составляет 730,27 тыс.руб. в том числе:

отклонение в связи со снижением объемов сточных вод – 706,12 тыс.руб.

отклонение по реагентам – 24,15 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования, в случае если регулируемая организация имеет недополученные доходы прошлых периодов регулирования, то такие недополученные доходы учитываются в соответствии с методическими указаниями органом регулирования тарифов при установлении тарифов для такой регулируемой организации в полном объеме не позднее чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные недополученные доходы были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью.

Таким образом, согласно указанной нормы Основ ценообразования недополученные доходы признаются обоснованными и учитываются в течение 3 лет с момента подтверждения расходов, в случае их подтверждения бухгалтерской и (или) статистической отчетностью.

Бухгалтерская отчетность.

По результатам рассмотрения представленной ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» в Госкомитет бухгалтерской отчетности за 2015 год необходимо отметить следующее.

В электронном виде через региональный сегмент систему ЕИАС от ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» представлен бухгалтерский баланс.

тыс.руб.

Наименование показателей	За 2015 год
Выручка	**1876500**
Себестоимость	**1762684**
Коммерческие расходы	4294
Управленческие расходы	78071
Финансовый результат	**+31451**
Доходы от участия в других организациях	62
Проценты к получению	11061
Прочие доходы	430994

Наименование показателей	За 2015 год
Прочие расходы	486004
Прибыль (убыток) до налогообложения	**(-12436)**
Постоянные налоговые обязательства	11064
Изменение отложенных налоговых обязательств	14676
Изменение отложенных налоговых активов	6102
Прочее	167
Чистая прибыль (убыток)	**(-21180)**

Форма 2 бухгалтерского баланса «Отчет о финансовых результатах» за 2015 год демонстрирует полученный ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» убыток в размере 21 180 тыс.руб.

Анализом бухгалтерской отчетности общества Госкомитет установлено, что убыток образовался в связи со снижением прочих доходов и увеличением прочих расходов. Прибыль от продаж в части основной деятельности составила 31 451 тыс.руб.

Также необходимо отметить, что рекомендации Госкомитета в части необходимости расшифровки формы №0710002 приложение к форме 2 «Отчет о прибылях и убытках» по регулируемым видам услуг как за 2014 год, так и за 2015 год не выполнено.

Статистическая отчетность.

Организацией представлен в Госкомитет статистический отчет за 2015 год по форме № 22-жкх (сводная) «Сведения о работе жилищно-коммунальных организаций в условиях реформы», согласно которому организацией в 2015 году по регулируемым видам деятельности водоснабжения и водоотведения получен положительный финансовый результат:

тыс.руб.

Наименование показателей	водоснабжение	водоотведение
Общая сумма доходов от реализации услуг всем потребителям	1 035 296,00	841 204,00
в том числе по основному виду деятельности	1 035 178,00	841 107,00
Общая сумма расходов от реализации услуг всем потребителям	957 252,00	887 797,00
в том числе по основному виду деятельности	957 144,00	887 710,00
финансовый результат от реализации услуг всем потребителям	**78 044,00**	**-46 593,00**
в том числе по основному виду деятельности	**78 034,00**	**-46 603,00**

По водоснабжению финансовый результат положительный 78 044,00 тыс.руб., по водоотведение отрицательный -46 603,00 тыс.руб.

1. Заявленную сумму недополученных доходов в части отклонения в связи со снижением объемов сточных вод на сумму 706,12 тыс.руб. считаем необоснованной.

При расчете тарифа на указанную регулируемую услугу Госкомитет при определении натуральных показателей руководствовался фактическими данными за предыдущий период регулирования за 2014 год.

2. Заявленную сумму недополученных доходов в части отклонения по реагентам – 24,15 тыс.руб. считаем необоснованной.

При установлении тарифов на техническую воду (речная вода до водоподготовки) на 2015 год Госкомитетом расходы на реагенты были учтены на основании фактических данных за 2014 год с учетом подтверждающих документов по проведению закупочных процедур.

Кроме того, отмечаем что листы согласования при регулировании тарифов на регулируемые услуги 2015 года были подписаны руководителем общества и Исполнительным комитетом МО «город Набережные Челны».

Учитывая изложенное, Госкомитет признает заявленные в тарифном предложении недополученные доходы регулируемой организации необоснованными и не подлежащими включению в необходимую валовую выручку регулируемой организации.

Расчет необходимой валовой выручки
ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»
методом индексации установленных тарифов
на долгосрочный период регулирования:

Долгосрочные параметры регулирования:

1. Расчет текущих расходов:

1.1. Расчет операционных расходов

Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования		
		2017 г.	2018 г.	2019 г.
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	1274,61	x	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	1%	1%	1%
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	0	0	0
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0,27	0,27	0,27

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	Индекс потребительских цен	%	104,7%	104,0%	104,0%
2	Индекс изменения количества активов (изменение активов не произошло)	-	0	0	0
3	Операционные расходы	тыс.руб.	1274,61	1312,35	1351,20

Расчет операционных расходов произведен по формуле №8 Методических указаний.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов производен по формуле №30 Методических указаний:

№ п/п	Показатель	2016 год	2017 год	2018 год
1	Текущие расходы, тыс.руб.	2893,49	2999,85	3111,65
2	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, тыс.руб.	2,4	2,4	2,4
3	Нормативная прибыль, тыс.руб.	0	0	0
	ИТОГО необходимая валовая выручка	**2895,88**	**3002,25**	**3114,06**

Заключение

Предлагается установить тарифы на техническую воду (вода до водоподготовки речная) для ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на долгосрочный период в следующем размере:

Название организации	Одноставочный тариф на техническую воду (вода до водоподготовки речная), руб./куб.м.		Отклонение к 01.07.2016 %
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	
ООО «Челныводоканал»	2,08	2,08	69,7%

Название организации	Одноставочный тариф на техническую воду (вода до водоподготовки речная), руб./куб.м.		Отклонение к 01.01.2018 %
	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	
ООО «Челныводоканал»	2,08	2,23	107,4%

Название организации	Одноставочный тариф на техническую воду (вода до водоподготовки речная), руб./куб.м.		Отклонение к 01.01.2019 %
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	
ООО «Челныводоканал»	2,23	2,24	100,3%

Указанные тарифы согласованы руководителем предприятия ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ». Лист согласования прилагается.

Кроме того, необходимо отметить, что по итогам рассмотрения экспертного заключения по обоснованности тарифа на техническую воду ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» г. Набережные Челны на 2017 – 2019 гг. и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 (далее – Правила) Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы.

Согласно п. 15 Правил Производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после рассмотрения проекта тарифов на согласительной

комиссии, но не позднее 20 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.

Приложение: Значения по статьям затрат, учтенные при расчете необходимой валовой выручки ООО «Челныводоканал» на 2017-2019 гг.

Уполномоченный по тарифному делу И.И. Насибуллина

Согласовано:
Начальник управления регулирования организаций коммунальной сферы *Л.В.Хабибуллина*

Калькуляция расходов для расчета тарифов на техническую воду на 2017-2019 гг

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период 2015 год			Утвержденный период 2016 год				План предприятия на регулируемый период				Расчет Госкомитета											
														2017 год				2018 год				2019 год			
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2017 год	% роста к предыдущему году	2018 год	2019 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2017 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2018 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2019 год	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5		6	7	8	9							14	15			16	17			18	19
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да				да		да		да	да			да				да				да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																								
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	1 132,99	788,92	69,6%	518,13	518,13	1 036,26	131,4%	712,00	68,7%	676,40	642,58	695,86	695,86	1 391,72	134,3%	695,86	695,86	1 391,72	100,0%	695,86	695,86	1 391,72	100,0%
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3																							
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3																							
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	1 132,99	788,92	69,6%	518,13	518,13	1 036,26	131,4%	712,00	68,7%	676,40	642,58	695,86	695,86	1 391,72	134,3%	695,86	695,86	1 391,72	100,0%	695,86	695,86	1 391,72	100,0%
2.3.1	Население	тыс. м3		3,07																	#ДЕЛ/0!				#ДЕЛ/0!
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3																							
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	1 132,99	785,86	69,4%	518,13	518,13	1 036,26	131,9%	712,00	68,7%	676,40	642,58	695,86	695,86	1 391,72	134,3%	695,86	695,86	1 391,72	100,0%	695,86	695,86	1 391,72	100,0%
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс. м3/час	0,13	0,09	69,6%	0,06	0,06	0,12	133,2%	0,08	67,7%	0,08	0,07	0,08	0,08	0,16	132,4%	0,08	0,08	0,16	100,0%	0,08	0,08	0,16	100,0%
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс. руб.	3 142,74	1 821,57	58,0%	1 454,92	1 547,25	3 002,17	164,8%	2 540,89	84,6%	3 453,84	3 251,58	1 447,94	1 447,94	2 895,89	96,5%	2 231,40	2 339,93	4 571,33	157,9%	2 206,21	2 313,02	4 519,23	98,9%
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	3 142,74	1 821,57	58,0%	1 454,92	1 547,25	3 002,17	164,8%	2 540,89	84,6%	3 453,84	3 251,58	1 447,94	1 447,94	2 895,89	96,5%	1 447,39	1 554,86	3 002,25	103,7%	1 554,74	1 559,32	3 114,06	103,7%
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	2 801,63	1 486,74	53,1%	1 273,26	1 354,33	2 627,59	176,7%	2 169,16	82,6%	3 053,79	2 820,23	1 126,21	1 126,21	2 252,42	85,7%	1 130,30	1 225,09	2 355,40	104,6%	1 235,94	1 227,77	2 463,71	104,6%

7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	39,88	64,04	160,6%																		
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	836,65	530,97	63,5%	400,90	435,78	836,68	157,6%	562,56	67,2%	576,66	591,10	544,72	544,72	1 089,44	130,2%	561,35	596,72	1 158,07	106,3%	596,72	634,31	1 231,03	106,3%
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	54,27	44,73	82,4%	28,11	30,19	58,30	130,3%	196,30	336,7%	207,10	218,49	68,45	68,45	136,91	234,8%	69,10	71,86	140,96	103,0%	71,14	73,99	145,13	103,0%
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	16,39	14,03	85,6%	8,49	9,12	17,61	125,6%	59,28	336,6%	62,54	65,98	20,67	20,67	41,35	234,8%	20,87	21,70	42,57	103,0%	21,49	22,35	43,83	103,0%
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	160,13	50,36	31,5%	33,12	33,12	66,24	131,5%	2,40	3,6%	2,40	2,40	1,20	1,20	2,40	3,6%	1,20	1,20	2,40	100,0%	1,20	1,20	2,40	100,0%
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,52	0,40	78,0%	0,29	0,29	0,58	143,4%	0,41	71,0%	0,41	0,41	0,21	0,21	0,41	71,0%	0,21	0,21	0,41	100,0%	0,21	0,21	0,41	100,0%
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	980,41	332,78	33,9%	463,64	486,12	949,76	285,4%	886,65	93,4%	1 714,86	1 421,98	255,03	255,03	510,06	53,7%	239,43	285,73	525,16	103,0%	299,99	240,71	540,70	103,0%
7.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	716,43	121,02	16,9%	324,93	345,07	670,00	553,6%	851,01	127,0%	1 677,12	1 382,01	152,21	152,21	304,42	45,4%	153,64	159,79	313,44	103,0%	158,19	164,52	322,71	103,0%
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	713,37	449,42	63,0%	338,71	359,71	698,42	155,4%	461,56	66,1%	489,82	519,86	235,93	235,93	471,85	67,6%	238,15	247,67	485,82	103,0%	245,20	255,00	500,20	103,0%
	ГСМ															17,08		8,62	8,97	17,59	103,0%	8,88	9,23	18,11	103,0%
	прочие															454,77		229,53	238,71	468,23	103,0%	236,32	245,77	482,09	103,0%
7.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.																							
7.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	341,12	334,83	98,2%	181,66	192,92	374,58	111,9%	371,73	99,2%	400,04	431,35	321,73	321,73	643,47	171,8%	317,09	329,77	646,85	100,5%	318,80	331,55	650,34	100,5%
	зарплата АУП															64,91		32,76	34,07	66,83	103,0%	33,73	35,08	68,81	103,0%
	Отчисления на социальные нужды															19,60		9,89	10,29	20,18	103,0%	10,19	10,59	20,78	103,0%
	налоги															529,01		259,32	269,69	529,01	100,0%	259,32	269,69	529,01	100,0%
	прочие															29,94		15,11	15,72	30,83	103,0%	15,56	16,18	31,74	103,0%
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.		362,53						137,96		184,25	174,82												

8.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.		229,00																				
8.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.		76,28						10,92		11,56	12,25											
8.3	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб.																						
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.								101,64		138,15	130,06											
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.		57,25						25,41		34,54	32,52											
8.5.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс. руб.		57,25						25,41		34,54	32,52											
8.5.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.																						
8.5.3	Прочие налоги и платежи	тыс. руб.																						
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.								730,27														
10	Внереализационные расходы	тыс. руб.																						
11	Товарная продукция	тыс. руб.	3 142,74	2 184,10	69,5%	1 454,92	1 547,25	3 002,17	137,5%	3 409,12	113,6%	3 638,09	3 426,41	1 447,94	1 447,94	2 895,89	96,5%	1 447,39	1 554,86	3 002,25	103,7%	1 554,74	1 559,32	3 114,06	103,7%
14	Среднеотпускной тариф (одноставочный)	руб./м3	2,77	2,77	99,8%	2,81	2,99	2,90	104,6%	4,79	165,3%	5,38	5,33	2,08	2,08	2,08	71,8%	2,08	2,23	2,16	103,7%	2,23	2,24	2,24	103,7%

Смета расходов для расчета тарифа на техническую воду на 2017-2019 гг

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2016 год	План предприятия				Расчет Госкомитета					
			Утверждено ГКРТТ	2017 год	% роста к предыдущему году	2018	2019	2017 год	% роста к предыдущему году	2018 год	% роста к предыдущему году	2019 год	% роста к предыду щему году
1	2	3	7					9	10	11	12	16	17
	Является ли организация плательщиком НДС		да	да		да	да	да		да		да	
1	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	836,68	562,56	67,2%	576,66	591,10	1 089,44	130,2%	1 158,07	106,3%	1 231,03	106,3%
2	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	1 838,38	1 710,25	93,0%	2 586,79	2 345,11	1 274,61	69,3%	1 312,35	103,0%	1 351,20	103,0%
	Операционные расходы (проверка)												
	Индекс эффективности расходов	*%*	*1%*	*1%*	100,0%	*1%*	*1%*	*1%*	100,0%	*1%*	100,0%	*1%*	100,0%
	Индекс потребительских цен	*%*	*107,4%*	*105%*	97,5%	*104%*	*104%*	*104,7%*	97,5%	*104,0%*	99,3%	*104,0%*	100,0%
	Индекс количества активов	*%*											
2.1	Производственные расходы	тыс.руб.	774,33	717,13	92,6%	759,46	804,33	650,11	84,0%	669,35	103,0%	689,16	103,0%
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс.руб.	25,61	17,49	68,3%	18,52	19,62	17,08	66,7%	17,59	103,0%	18,11	103,0%
2.1.1.1	Реагенты	тыс.руб.											
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	25,61	17,49	68,3%	18,52	19,62	17,08	66,7%	17,59	103,0%	18,11	103,0%
2.1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс.руб.											
2.1.2	Расходы на оплату регулируемыми организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или)услуг	тыс.руб.											
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе	тыс.руб.	75,91	255,58	336,7%	269,64	284,47	178,26	234,8%	183,53	103,0%	188,97	103,0%

	налоги и сборы с фонда оплаты труда:												
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	58,30	196,30	336,7%	207,10	218,49	136,91	234,8%	140,96	103,0%	145,13	103,0%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала	тыс.руб.	17,61	59,28	336,6%	62,54	65,98	41,35	234,8%	42,57	103,0%	43,83	103,0%
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	672,81	444,06	66,0%	471,30	500,25	454,77	67,6%	468,23	103,0%	482,09	103,0%
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс.руб.											
2.1.5.1	Расходы на амортизацию автотранспорта	тыс.руб.											
2.1.5.2	Контроль качества воды и сточных вод	тыс.руб.											
2.1.5.3	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	тыс.руб.											
2.1.5.4	Прочие расходы	тыс.руб.											
2.2	Ремонтные расходы	тыс.руб.	949,76	886,65	93,4%	1 714,86	1 421,98	510,06	53,7%	525,16	103,0%	540,70	103,0%
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	279,76	35,64	12,7%	37,74	39,97	205,63	73,5%	211,72	103,0%	217,99	103,0%
2.2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	670,00	851,01	127,0%	1677,12	1382,01	304,42	45,4%	313,44	103,0%	322,71	103,0%
2.2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс.руб.											
2.2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.											
2.2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс.руб.											
2.3	Административные расходы	тыс.руб.	114,29	106,47	93,2%	112,46	118,80	114,45	100,1%	117,84	103,0%	121,33	103,0%

2.3.1	Расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:	тыс.руб.	28,32	25,97	91,7%	30,60	32,43	25,37	89,6%	26,86		25,34	
2.3.1.1	Услуги связи и интернет	тыс.руб.	1,14	1,07	93,4%	1,13	1,20	1,04	91,2%	1,10		1,17	
2.3.1.2	Юридические услуги	тыс.руб.											
2.3.1.3	Аудиторские услуги	тыс.руб.	0,31	0,26	84,5%	0,28	0,30	0,26	82,6%	0,27		0,29	
2.3.1.4	Консультационные услуги	тыс.руб.	0,02	0,34	1490,8%	0,36	0,38	0,33	1455,7%	0,35		0,37	
2.3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс.руб.											
2.3.1.6	Информационные услуги	тыс.руб.	1,47	1,45	98,3%	1,54	1,63	1,42	96,0%	1,50		1,59	
2.3.1.7	Управленческие услуги	тыс.руб.	25,37	22,85	90,1%	27,30	28,93	22,32	88,0%	23,63		21,92	
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.	80,72	75,82	93,9%	79,99	84,39	84,51	104,7%	89,16		94,06	
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	62,00	58,23	93,9%	61,44	64,82	64,91	104,7%	66,83		72,25	
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	18,72	17,59	93,9%	18,55	19,57	19,60	104,7%	20,18		21,82	
2.3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.											
2.3.4	Служебные командировки	тыс.руб.	1,06	1,35	127,4%	1,43	1,51	1,32	124,4%	1,40		1,48	
2.3.5	Обучение персонала	тыс.руб.	1,09	0,41	37,9%	0,44	0,46	0,40	37,0%	0,43		0,45	
2.3.6	Страхование производственных объектов	тыс.руб.	2,89	2,91	100,9%			2,85	98,5%				
2.3.7	Прочие административные	тыс.руб.	0,22										

	расходы												
2.3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс.руб.	0,22	0,04	18,2%	0,04	0,04	0,04	18,2%	0,04		0,04	
2.3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий	тыс.руб.											
2.3.7.3	Прочие расходы	тыс.руб.											
3	Амортизация	тыс.руб.	66,24	2,40	3,6%	2,40	2,40	2,40	3,6%	2,40	100,0%	2,40	100,0%
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс.руб.	66,24	2,40	3,6%	2,40	2,40	2,40	3,6%	2,40	100,0%	2,40	100,0%
4	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	260,86	291,07	111,6%	322,53	345,49	529,43	203,0%	529,43	100,0%	529,43	100,0%
4.1	Расходы на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс.руб.											
4.1.1	расходы на транспортировку	тыс.руб.											
4.1.2		тыс.руб.											
4.2	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс.руб.	260,28	290,66	111,7%	322,12	345,08	529,01	203,2%	529,01	100,0%	529,01	100,0%
4.2.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс.руб.		25,41		34,54	32,52						
4.2.2	Единый налог при УСН	тыс.руб.											
4.2.3	Налог на имущество организаций	тыс.руб.	16,46	12,25	74,4%	12,25	12,25	27,40	166,4%	27,40	100,0%	27,40	100,0%
4.2.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	3,34	9,71	291,1%	9,71	9,71	6,20	185,9%	6,20	100,0%	6,20	100,0%
4.2.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс.руб.	238,42	241,59	101,3%	263,92	288,90	491,27	206,1%	491,27	100,0%	491,27	100,0%
4.2.6	Земельный налог	тыс.руб.											
4.2.7	Транспортный налог	тыс.руб.	2,06	1,70	82,4%	1,70	1,70	4,15	201,3%	4,15	100,0%	4,15	100,0%
4.2.8	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	тыс.руб.											

4.3	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс.руб.	0,58	0,41	71,0%	0,41	0,41	0,41	71,0%	0,41	100,0%	0,41	100,0%
4.3.1	Аренда имущества	тыс.руб.	0,58	0,41	71,0%	0,41	0,41	0,41	71,0%	0,41	100,0%	0,41	100,0%
4.3.2	Концессионная плата	тыс.руб.											
4.3.3	Лизинговые платежи	тыс.руб.											
4.3.4	Аренда земельных участков	тыс.руб.											
4.4	Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	тыс.руб.											
4.4.1	Сбытовые расходы гарантирующей организации	тыс.руб.											
4.5	Экономия расходов	тыс.руб.											
4.6	Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс.руб.											
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.											
4.8	Займы и кредиты	тыс.руб.											
4.8.1	Возврат займов и кредитов	тыс.руб.											
4.8.2	Проценты по займам и кредитам	тыс.руб.											
5	Нормативная прибыль	тыс.руб.		112,55		149,72	142,31						
5.1	Расходы на капитальные вложения	тыс.руб.											
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.		112,55		149,72	142,31						
6	Убыток при наличии (фактически полученный)	тыс.руб.		730,27									
7	Итого НВВ		3 002,16	3 409,12	113,6%	3638,09	3426,41	2 895,88	96,5%	3 002,25	103,7%	3 114,06	103,7%

Дата: _____

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на водоотведение (поверхностные сточные воды в хозбытовую канализацию)
ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» г. Набережные Челны
на 2017 – 2019 гг.

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

– Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» об установлении тарифа на водоотведение (поверхностные сточные воды в хозбытовую канализацию) на 2017-2019 гг. приказом Госкомитета от 29.04.2016 №107 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и техническую воду на 2017-2019 годы и назначении уполномоченных по делам» (в редакции Приказа от 25.10.2016 №280 «О внесении изменений в отдельные приказы Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам) открыто тарифное дело № 26/78, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в

п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на водоотведение, при правильности подбора регулируемой организацией исходной информации можно оценить как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на водоотведение (поверхностные сточные воды в хозбытовую канализацию) на долгосрочный период регулирования методом индексации установленных тарифов.

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Объекты водопроводно-канализационного хозяйства находятся частично в собственности организации частично в аренде (от 5 и более лет).

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на водоотведение (поверхностные сточные воды в хозбытовую канализацию) ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» **на 2017-2019 гг. Госкомитетом применен метод индексации установленных тарифов**.

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» является гарантирующим поставщиком на территории города Набережные Челны (постановление Исполнительного комитета муниципального образования город Набережные Челны Республики Татарстан от 13.06.2013 № 3538 «Об определении гарантирующей организации для централизованной системы холодного водоснабжения и водоотведения на территории муниципального образования город Набережные Челны»).

Основные направления деятельности:

- водоснабжение потребителей;
- водоотведение потребителей;
- прочее.

Организация работает на общей системе налогообложения.

ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» оказывает услуги водоотведения (поверхностные сточные воды в хозбытовую канализацию) ОАО «КАМАЗ».

Тариф на водоотведение (поверхностные сточные воды в хозбытовую канализацию) на 2016 год установлен постановлением Госкомитета от 16.12.2015 №10-40/кс с календарной разбивкой:

Район/организация	с 1 января 2016 года до 30 июня 2016 года	с 1 июля 2016 года до 31 декабря 2016 года
ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» (без учета НДС)	10,12	10,69

Описание схемы водоотведения

Стоки ливневые в ХБК - ливневые и условно-чистые сточные воды принимаемые от абонентов у которых отсутствует возможность их сброса в систему ливневой канализации в виду ее отсутствия. В этом случае ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» выдает разрешение на сброс вышеуказанных сточных вод в ХБК. В основном это объекты расположены на Стройбазе и БСИ. Количество абонентов 46 единиц. Расчет объемов ведется в соответствии приказа Минэкологии и природных ресурсов РТ от 21.06.2004 №611 «Об утверждении редакции «Методических указаний по определению количества веществ, сбрасываемых неорганизованным поверхностным стоком на рельеф местности, в Республике Татарстан».

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

Баланс водоотведения

(тыс.куб.м)

Показатели	2014 (факт)	2015 (факт)	2016 (утв.)	2017 (прогноз)	2017 (принято ГКРТТ)	2018 (принято ГКРТТ)	2018 (принято ГКРТТ)
Принято сточных вод по категориям потребителей всего, в том числе:	366,395	423,524	410,649	420,486	423,524	423,524	423,524
По группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	0	0	0	0	0	0	0
По группе потребителей «Население»	0	0	0	0	0	0	0
По группе потребителей «Прочие»	366,395	423,524	410,649	420,486	423,524	423,524	423,524

Объем принятых сточных вод на 2017-2019гг. принят исходя из фактических данных за 2015 год.

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

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в

соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом IX «Метод индексации» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом VII «Расчет необходимой валовой выручки методом индексации» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2017 год	**2018 год**	**2019 год**
электрическая энергия	107,0%	106,3%	106,3%
индекс потребительских цен	104,7%	104,0%	104,0%
индекс промышленных производителей	103,8%	104,4%	104,3%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
факт	4169,60				
утверждено ГКРТТ	2776,89	4271,95			
прогноз организации			5016,20	5438,38	5696,00
принято ГКРТТ			2 894,05	2 979,84	3 069,27

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации составили:

Год	НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Отклонение к уровню 1 полугодия
2017	5016,20	10,69	100,0%	13,17	123,2%
2018	5438,38	12,78	97,0%	12,78	100,0%
2019	5696,00	12,78	100,0%	13,26	103,7%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. ТЕКУЩИЕ РАСХОДЫ на 2017 год приняты в сумме 2344,05 тыс.руб.

Операционные расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) рассчитаны с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) и приняты в сумме 1770,19 тыс.руб., из них:

1. **Производственные расходы** на 2017 год приняты в сумме 1028,99 тыс.руб., в том числе:

1.1. Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение составили 26,90 тыс.руб:

– горюче-смазочные материалы – 26,90 тыс.руб. Стоимость принята с учетом индекса дефлятора прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год.

1.2.Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 323,74 тыс.руб, в том числе:

– расходы на оплату труда основного производственного персонала – 248,65 тыс.руб.. Заработная плата проиндексирована от утвержденного периода регулирования на 4,7% согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов;

– отчисления на социальные нужды (30,2%) – 75,09 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 0,82 чел. Рост затрат по данной статье связан с увеличением численности персонала на 0,42 единицы за счет ремонтного персонала с годовым фондом оплаты труда 116,41 тыс.руб. Ранее затраты по ремонтному персоналу учитывались организацией в затратах на текущий ремонт.

Рекомендации Госкомитета относительно выделения численности ремонтного персонала из затрат текущего ремонта в фонд оплаты труда ОПП не выполнены, в связи с чем у Госкомитета отсутствуют данные о фактической заработной плате ремонтного персонала. Также отсутствуют ведомости по заработной плате ремонтного персонала. Учитывая данные факты, заработная плата Госкомитетом принята с учетом представленного штатного расписания организации.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Очистка стоков			
Машинист насосной установки	0,0533	31,79	20,36
Оператор	0,3161	27,14	102,99
Машинист компрессорных установок	0,0299	24,70	8,89
Ремонтный персонал основных цехов	0,0698	23,19	19,43
Персонал вспомогательных цехов, выполняющих текущий ремонт	0,3485	23,19	96,99
Итого	**0,82**	**25,27**	**248,65**

1.3. Общехозяйственные расходы* приняты в сумме 678,35 тыс.руб. Численность цехового персонала, а также расходы на охрану труда и прочие цеховые приняты на уровне предложения организации.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз орг-ции тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза
1	Заработная плата цехового персонала (0,37 ед., среднемесячная зарплата 29,84 тыс.руб.)	131,12	131,12	100,0%
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	39,60	39,60	100,0%
3	Амортизация ОС цехового назначения	20,40	20,40	100,0%
4	Электроэнергия на цеховые расходы	56,08	51,30	91,5%
5	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	9,49	9,49	100,0%
6	Прочие цеховые расходы	426,44	426,44	100,0%
Итого		***683,13***	***678,35***	***99,3%***

* *Справочно:* В Методических указаниях по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э, общехозяйственные расходы включены в производственные расходы как цеховые расходы. В соответствии с бухгалтерским учетом и учетной политикой организации общехозяйственные (управленческие) расходы отражаются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и включаются информацию о расходах для нужд управления, не связанных непосредственно с управленческим процессом.

2. <u>Ремонтные расходы</u> на первый год долгосрочного периода регулирования приняты в сумме 423,91 тыс.руб., с отклонением от прогноза организации на 81,8%.

В связи с систематическим не освоением средств текущего и капитального ремонта, закладываемых органом регулирования в необходимую валовую выручку организации, Госкомитетом принято решение при установлении тарифа на 2017 год затраты по данной статье приняты с учетом фактических затрат организации за 9 месяцев 2016 года, ожидаемым выполнением за 4 квартал 2016 года за вычетом затрат на оплату труда ремонтного персонала. Ремонтные расходы проиндексированы на 3,8% согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год.

Согласно отчетным данным организацией не освоено за 2015 год по статье текущий ремонт 432,34 тыс.руб., по статье капитальный ремонт 512,72 тыс.руб.

год	Текущий ремонт		Капитальный ремонт	
	утверждено	факт	утверждено	факт
2015	835,75	403,41	641,40	128,68
2016 (ожидаемый)	2031,98	468,77	1852,60	150,28

В отчете об исполнении плана мероприятий по повышению эффективности деятельности за базовый период (2015 год) производственной

программы организации капитальный ремонт освоен на 12,2%, при утвержденном значении 641,40 тыс.руб. освоено 128,68 тыс.руб.

№	Наименование	Сумма, тыс.руб.	Исполнитель работ
1	Капитальный ремонт насосной станции осветленной воды	0,06	ООО «СтройТраст»
2	Капитальный ремонт канализационного коллектора	0,74	ООО «Вира»
3	Капитальный ремонт вентиляционной системы	1,04	ООО «КамАЗэнергоремонт»
4	Капитальный ремонт частотного преобразователя на насос КСМ150NA N+28,6 кВт	1,87	ООО «Преобразователь»
5	Капитальный ремонт кровли здания иловой насосоной станции - 695 м2	4,36	ООО»СтройКом»
6	Капитальный ремонт операторской при вторичных отстойниках	0,26	ОАО «Энерговентиляция»
7	Капитальный ремонт трансформаторов ТМ-1000 №1, №2	2,79	ООО «Завод РЭО»
8	Капитальный ремонт аэротенка № 2	41,77	АО «МАЙ ПРОЕКТ»
9	Капитальный ремонт датчика ила ПРОС НССО №1	0,21	ООО «ЭКОИНСТРУМЕНТ»
10	Капитальный ремонт КТП -611,612 (выкатные выключатели)	3,36	хоз способ
11	Капитальный ремонт металлоконструкций (илоскребы, сосуны, ригеля) с антикоррозийной защитой вторичных отстойников РОС № 1,6	0,84	хоз способ
12	Капитальный ремонт металлоконструкций с антикоррозийной защитой первичных отстойников РОС №3, 8	0,20	хоз способ
13	Капитальный ремонт крепление дамб и площадок	0,40	хоз способ
14	Капитальный ремонт решеток № 2, 3 (замена дуг и ножей), и шахты ЦМОО	0,67	хоз способ
15	Капитальный ремонт (замена) бункера мусора в зд. решеток	0,65	хоз способ
16	Капитальный ремонт 03 камеры - 1 нитка - ПЭ ф-1 200 мм , 4 шт затвора ф- 1200 мм	28,52	хоз способ
17	Капитальный ремонт насосов Иртыш НФ2 500/650 -2 шт, замена д-400мм б/у 30ч915бр н/с иловая	38,99	хоз способ
18	Капитальный ремонт транспортерной ленты в зд.решеток ПРОС	0,46	хоз способ
19	Капитальный ремонт задвижки ф-100 мм-2 шт, ф-150- 1 шт ф-200, ф-400 ПРОС	0,18	хоз способ
20	Капитальный ремонт головки мацератора песколовки	0,55	хоз способ
21	Капитальный ремонт решеток УФО ПРОС	0,20	хоз способ
22	Капитальный ремонт шахты центрифуги ПРОС ЦМО	0,15	хоз способ
23	Капитальный решеток РДГ-4 ПРОС	0,25	хоз способ
24	Капитальный мостового крана РОС-воздуходувная станция	0,15	хоз способ
	Итого	**128,68**	

За 9 месяцев 2016 года капитальный ремонт выполнен на 112,71 тыс.руб. или на 6% от утвержденной на 2016 год суммы затрат 1 852,60 тыс.руб.

На 2017 год организацией запланированы следующие мероприятия по капитальному ремонту на сумму 2 258,02 тыс.руб. согласно перечню плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения производственной программы.

Указанные средства запланировано направить на капитальный ремонт лотков вторичных отстойников № 3,4 (полимочевина). (2 шт.)

Указанные мероприятия Госкомитет считает возможным включить в производственную программу при условии, что источником финансирования их реализации будут средства, заложенные в тариф 2017 года, в размере 155,99 тыс.руб. и недоремонт по предыдущим годам (2015-2016 гг.).

3. <u>Административные расходы</u> приняты в размере 317,29 тыс.руб. с ростом к уровню 2016 года на 104,8%. Затраты приняты с учетом индекса-дефлятора прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год к утвержденному периоду регулирования.

Наименование показателей, статей затрат	Прогноз орг-ции тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от прогноза
Заработная плата АУП (0,35 ед., среднемесячная зарплата 44,12 тыс.руб.)	110,66	185,92	168,0%
Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	33,42	56,15	168,0%
Амортизация ОС общехозяйственного назначения	0,08	0,08	100,0%
Затраты на ремонт общеэксплуатационного оборудования	7,61	7,61	100,0%
Электроэнергия на общеэксплуатационные расходы	1,37	1,59	116,1%
Транспортные расходы	0,68	1,10	161,8%
Представительские расходы	0,70	0,07	10,0%
Подготовка кадров	0,79	2,93	370,9%
Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	2,02	2,53	125,2%
Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	0,42	0,70	166,7%
Аренда земли	0,32	0,31	96,8%
Прочие общеэксплуатационные расходы	43,91	58,93	134,2%
ИТОГО	***201,98***	***317,29***	***157,1%***

Расходы на электрическую энергию на первый год долгосрочного периода регулирования приняты в сумме 529,94 тыс.руб. Расчеты за электроэнергию осуществляются по двухставочному тарифу:

- объем покупной энергии 187,74 тыс.кВт/ч (ВН) - ставка за энергию 2,25 руб./кВт.;

- расчетная мощность 0,0205 тыс.кВт – ставка за мощность 418,90 руб./кВт.мес.

Расчет произведен на основе показателей установленной мощности оборудования на станциях, анализа фактического потребления электроэнергии. Стоимость электрической энергии рассчитана с учетом индекса-дефлятора прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год.

Неподконтрольные расходы - расходы, связанные с уплатой налогов и сборов на 2017 год приняты в сумме 43,91 тыс.руб., с ростом к утвержденному периоду регулирования на 151,2%, в том числе:

- транспортный налог в размере 3,30 тыс.руб., рост 109,88%;
- налог на имущество в размере 36,79 тыс.руб., 184,42%;
- плата за предельно допустимые выбросы в размере 3,83 тыс.руб., отклонение 63,03%

II. РАСХОДЫ НА АМОРТИЗАЦИЮ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ

Планируемая сумма амортизационных отчислений составит 550,00 тыс.руб. с учетом фактических фактическими затрат организации за 9 месяцев 2016 года и ожидаемым выполнением за 4 квартал 2016 года.

Организацией в источники финансирования перечня плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения производственной программы на 2017 год амортизационные отчисления включены в сумме 395,00 тыс.руб. или 72% от заложенной в тариф суммы.

№	Наименование мероприятия	Сумма, тыс.руб.
1	Насос погружной канализационный FA-10/22 W	330,00
2	Эл.отбойный молоток Makita HM1307CB	65,00
	Итого	**395,0**

В рамках отчета об исполнении плана мероприятий по повышению эффективности деятельности за базовый период за счет источника финансирования амортизационные отчисления обществом приобретено:

№	Наименование мероприятия	Сумма, тыс.руб.
1	Закупка земснаряда «Юнга»	250,0
	Итого	**250,0**

Инвестиционная программа, направленная на реконструкцию и модернизацию объектов инженерной инфраструктуры на 2017 год отсутствует.

III. НОРМАТИВНАЯ ПРИБЫЛЬ организацией заявлена в размере 68,41 тыс.руб., в том числе:

- налог на прибыль при ОСН – 47,57 тыс.руб.
- расходы на социальные нужды – 20,84 тыс.руб.

Согласно п. 31 Методических указаний учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя:

1) средства на возврат займов и кредитов, проценты по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы и пополнение оборотных средств, с учетом предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации особенностей отнесения к расходам процентов по долговым обязательствам;

2) расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования, определяемые на основе утвержденных инвестиционных программ, за исключением процентов по займам и кредитам, привлекаемым

на реализацию мероприятий инвестиционной программы, учтенных в стоимости таких мероприятий;

3) расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами.

Срок действия коллективного договора, представленного в Госкомитет в качестве обоснования прибыли на социальное развитие, истекает 31.12.2016г. Также отсутствует расшифровка расходов на социальные нужды.

Считаем необходимым отметить, что выплаты социального характера не носят характер обязательной выплаты и выплачиваются организацией при наличии финансовой возможности.

Учитывая изложенное, указанные затраты Госкомитетом не приняты.

IV. РАСЧЕТНАЯ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСКАЯ ПРИБЫЛЬ ГАРАНТИРУЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ, заявленная в размере 190,30 тыс.руб., Госкомитетом не принята.

Расчет необходимой валовой выручки
ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»
методом индексации установленных тарифов
на долгосрочный период регулирования:

Долгосрочные параметры регулирования:

1. Расчет текущих расходов:

1.1. Расчет операционных расходов

Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования		
		2017 г.	2018 г.	2019 г.
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	1770,19	x	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	1%	1%	1%
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0,44	0,44	0,44

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2017 год	2018 год	2019 год
1	Индекс потребительских цен	%	104,7%	104,0%	104,0%
2	Индекс изменения количества активов (изменение активов не произошло)	-	0	0	0
3	Операционные расходы	тыс.руб.	1770,19	1822,59	1876,54

Расчет операционных расходов произведен по формуле №8 Методических указаний.

Период регулирования	Фактический объем принятых сточных вод, тыс. куб.м.	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч./ куб.м.	Фактическая (расчетная) цена на электрическую энергию, руб/кВт	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.
2017	423,52	0,44	2,84	529,94
2018	423,52	0,44	3,02	563,33
2019	423,52	0,44	3,21	598,82

2. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов производится по формуле №30 Методических указаний

№ п/п	Показатель	2017 год	2018 год	2019 год
1	Текущие расходы, тыс.руб.	2344,05	2429,84	2519,27
2	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, тыс.руб.	550,00	550,00	550,00
	ИТОГО необходимая валовая выручка (питьевая вода)	**2 894,05**	**2 979,84**	**3 069,27**

Заключение

Предлагается установить тарифы на водоотведение (поверхностные сточные воды в хозбытовую канализацию) для ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на долгосрочный период в следующем размере:

Название организации	**Одноставочный тариф на водоотведение (поверхностные сточные воды в хозбытовую канализацию), руб./куб.м.**		Отклонение к 01.07.2016, %
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	**с 01.07.2017 по 31.12.2017**	
ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» (тарифы указываются без учета НДС)	6,83	6,83	63,9%

Название организации	**Одноставочный тариф на водоотведение (поверхностные сточные воды в хозбытовую канализацию), руб./куб.м.**		Отклонение к 01.01.2018, %
	с 01.01.2018 по 30.06.2018	**с 01.07.2018 по 31.12.2018**	
ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» (тарифы указываются без учета НДС)	6,83	7,24	106,0%

Название организации	**Одноставочный тариф на водоотведение**	Отклонение к

	(поверхностные сточные воды в хозбытовую канализацию), руб./куб.м.		01.01.2019, %
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	
ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» (тарифы указываются без учета НДС)	7,24	7,26	100,2%

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ». Лист согласования прилагается.

Кроме того, необходимо отметить, что по итогам рассмотрения экспертного заключения по обоснованности тарифа на водоотведение (поверхностные сточные воды в хозбытовую канализацию) ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» г. Набережные Челны на 2017 – 2019 гг. и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 (далее – Правила) Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы.

Согласно п. 15 Правил Производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после рассмотрения проекта тарифов на согласительной комиссии, но не позднее 20 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.

Приложение: Значения по статьям затрат, учтенные при расчете необходимой валовой выручки филиала ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2017-2019 гг.

Уполномоченный по тарифному делу И.И. Насибуллина

Согласовано:

Начальник управления регулирования
организаций коммунальной сферы Л.В.Хабибуллина

Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоотведение (поверхностные сточные воды в хозбытовую канализацию) на 2017-2019 гг.

ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2016 год				План предприятия на регулируемый период			Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета			
										2017 год				2018 год				2019 год			
			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2017 год	2018 год	2019 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2017 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2018 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2019 год	% роста к предыдущему году
1	2	3	6	8	9	10				6	8	15	16	6	8	17	18	6	8	19	20
1	Является ли организация плательщиком НДС	(да / нет)			да		да	да	да			да				да				да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																				
2	Пропущено сточных вод всего , в том числе:	Тыс. м3	205,32	205,32	410,65	97,0%	420,49	418,98	417,47	211,76	211,76	423,52	103,1%	211,76	211,76	423,52	100,0%	211,76	211,76	423,52	100,0%
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	Тыс. м3																			
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	Тыс. м3																			
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	Тыс. м3	205,32	205,32	410,65	97,0%	420,49	418,98	417,47	211,76	211,76	423,52	103,1%	211,76	211,76	423,52	100,0%	211,76	211,76	423,52	100,0%
2.3.1	Население	Тыс. м3																			
2.3.2	Бюджетные организации	Тыс. м3																			
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3	205,32	205,32	410,65	97,0%	420,49	418,98	417,47	211,76	211,76	423,52	103,1%	211,76	211,76	423,52	100,0%	211,76	211,76	423,52	100,0%
7	Расходы на весь технологический процесс - всего	тыс. руб.	2 077,94	2 194,01	4 271,95	196,0%	4 757,48	5 159,56	5 404,91	1 447,03	1 447,03	2 894,05	67,7%	1 446,85	1 532,99	2 979,84	103,0%	1 532,78	1 536,49	3 069,27	103,0%

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2016 год				План предприятия на регулируемый период			Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета			
										2017 год				2018 год				2019 год			
			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2017 год	2018 год	2019 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2017 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2018 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2019 год	% роста к предыдущему году
1	2	3	6	8	9	10				6	8	15	16	6	8	17	18	6	8	19	20
7.1	Прямые расходы	тыс. руб.	1 915,49	2 021,50	3 936,99	201,0%	4 511,18	4 901,87	5 135,19	1 266,42	1 266,42	2 532,84	64,3%	1 281,35	1 327,88	2 609,23	103,0%	1 320,26	1 368,74	2 689,00	103,1%
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.																			
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	258,89	281,42	540,31	125,8%	501,43	539,52	580,51	264,97	264,97	529,94	98,1%	273,06	290,27	563,33	106,3%	290,27	308,55	598,82	106,3%
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	60,90	65,40	126,30	133,4%	288,97	304,87	321,64	124,33	124,33	248,65	196,9%	125,50	130,52	256,01	103,0%	129,21	134,38	263,59	103,0%
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	18,39	19,75	38,14	131,8%	87,27	92,07	97,13	37,55	37,55	75,09	196,9%	37,90	39,42	77,32	103,0%	39,02	40,58	79,60	103,0%
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	186,82	186,82	373,64	98,1%	589,04	589,04	589,04	275,00	275,00	550,00	147,2%	275,00	275,00	550,00	100,0%	275,00	275,00	550,00	100,0%
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.																			
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	989,61	1 042,37	2 031,98	503,7%	2 333,09	2 623,79	2 750,61	211,95	211,95	423,91	20,9%	213,95	222,51	436,45	103,0%	220,28	229,09	449,37	103,0%
7.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	898,45	954,15	1 852,60	1439,7%	2 258,02	2 544,29	2 666,42	78,00	78,00	155,99	8,4%	78,73	81,88	160,61	103,0%	81,06	84,30	165,36	103,0%

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2016 год				План предприятия на регулируемый период			Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета			
										2017 год				2018 год				2019 год			
			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2017 год	2018 год	2019 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2017 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2018 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2019 год	% роста к предыдущему году
1	2	3	6	8	9	10				6	8	15	16	6	8	17	18	6	8	19	20
7.1.8	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.																			
7.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	400,88	425,74	826,62	133,0%	711,37	752,58	796,27	352,63	352,63	705,25	85,3%	355,94	370,18	726,13	103,0%	366,48	381,14	747,62	103,0%
	ГСМ	тыс. руб.			22,11		28,24	29,90	31,67	13,45	13,45	26,90	121,6%	13,57	14,12	27,69	103,0%	13,98	14,54	28,51	103,0%
	Прочие расходы	тыс. руб.			804,51		683,13	722,67	764,60	339,18	339,18	678,35	84,3%	342,37	356,06	698,43	103,0%	352,50	366,60	719,11	103,0%
7.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.																			
	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс. руб.																			
	Плата за предельно допустимые выбросы	тыс. руб.																			
	Прочие расходы	тыс. руб.																			
7.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	162,44	172,52	334,96	151,9%	246,30	257,69	269,72	180,60	180,60	361,21	107,8%	165,50	205,10	370,60	102,6%	212,53	167,74	380,27	102,6%
	Заработная плата АУП	тыс. руб.			177,57		110,66	116,74	123,16	92,96	92,96	185,92	104,7%	93,83	97,59	191,42	103,0%	96,61	100,47	197,09	103,0%
	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	тыс. руб.			53,63		33,42	35,26	37,20	28,07	28,07	56,15	104,7%	28,34	29,47	57,81	103,0%	29,18	30,34	59,52	103,0%
	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.			29,03		43,91	43,91	43,91	21,96	21,96	43,91	151,3%	21,96	21,96	43,91	100,0%	21,96	21,96	43,91	100,0%

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2016 год				План предприятия на регулируемый период			Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета			
										2017 год				2018 год				2019 год			
			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2017 год	2018 год	2019 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2017 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2018 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2019 год	% роста к предыдущему году
1	2	3	6	8	9	10				6	8	15	16	6	8	17	18	6	8	19	20
	Прочие расходы	тыс. руб.			74,74		58,31	61,77	65,44	37,62	37,62	75,23	100,7%	21,37	56,09	77,46	103,0%	64,78	14,97	79,75	103,0%
8	Валовая прибыль	тыс. руб.					258,72	278,82	291,09												
8.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.																			
8.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.					20,84	20,84	20,84												
8.3	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб.																			
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.					190,30	206,38	216,20												
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.					47,57	51,60	54,05												
8.5.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс. руб.					47,57	51,60	54,05												
8.5.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.																			
8.5.3	Прочие налоги и платежи	тыс. руб.																			
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.																			
10	Внереализационные расходы	тыс. руб.																			

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2016 год				План предприятия на регулируемый период			Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета			
										2017 год				2018 год				2019 год			
			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2017 год	2018 год	2019 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2017 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2018 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2019 год	% роста к предыдущему году
1	2	3	6	8	9	10				6	8	15	16	6	8	17	18	6	8	19	20
11	Товарная продукция	тыс. руб.	2 077,94	2 194,01	4 271,95	102,5%	5 016,20	5 438,38	5 696,00	1 447,03	1 447,03	2 894,05	67,7%	1 446,85	1 532,99	2 979,84	103,0%	1 532,78	1 536,49	3 069,27	103,0%
14	Среднеотпускной тариф (одноставочный)	руб./м3	10,12	10,69	10,40	105,7%	11,93	12,98	13,64	6,83	6,83	6,83	65,7%	6,83	7,24	7,04	103,0%	7,24	7,26	7,25	103,0%

Смета расходов для расчета тарифа на водоотведение (поверхностные сточные воды в хозбытовую канализацию) на 2017-2019 гг.

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2015 год			2016 год		2017 год			2018 год			2019 год		
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено	% роста к предыдущему году	Прогноз организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Прогноз организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Прогноз организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году
1	Является ли организация плательщиком НДС		да	да		да		да	да		да	да		да	да	
1	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	414,22	429,54	103,70	540,31	130,44	501,43	529,94	98,08	539,52	563,33	106,30	580,51	598,82	106,30
2	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	2 145,27	1 325,17	61,77	3 328,97	155,18	3 623,09	1 770,19	53,18	3 987,08	1 822,59		4 191,44	1 876,54	
	Операционные расходы (проверка)															
	Индекс эффективности расходов	%							*1,0%*			*1,0%*			*1,0%*	
	Индекс потребительских цен	%							*104,7%*			*104,0%*			*104,0%*	
	Индекс количества активов	%														
2.1	Производственные расходы	тыс.руб.	1 020,60	745,11	73,01	991,06	97,11	1 087,62	1 028,99	103,83	1 149,52	1 059,45	102,96	1 215,04	1 090,81	102,96
1.1	Расходы на приобретение сырья и	тыс.руб.	83,65	25,01	29,90	22,11	26,43	28,24	26,90	121,63	29,90	27,69	102,96	31,67	28,51	102,96

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2015 год			2016 год		2017 год			2018 год			2019 год		
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено	% роста к предыдущему году	Прогноз организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Прогноз организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Прогноз организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году
1	Является ли организация плательщиком НДС		да	да		да		да	да		да	да		да	да	
	материалов и их хранение															
2.1.1.1	Реагенты	тыс.руб.	62,84													
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	20,81	25,01	120,19	22,11	106,25	28,24	26,90	121,63	29,90	27,69	102,96	31,67	28,51	102,96
2.1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс.руб.														
2.1.2	Расходы на оплату регулируемыми организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или)услуг	тыс.руб.														
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс.руб.	153,11	123,61	80,73	164,44	107,40	376,24	323,74	196,87	396,94	333,33	102,96	418,77	343,19	102,96
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	117,60	94,68	80,51	126,30	107,40	288,97	248,65	196,87	304,87	256,01	102,96	321,64	263,59	102,96
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	35,51	28,93	81,46	38,14	107,40	87,27	75,09	196,87	92,07	77,32	102,96	97,13	79,60	102,96
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	783,83	596,49	76,10	804,51	102,64	683,13	678,35	84,32	722,67	698,43	102,96	764,60	719,11	102,96
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс.руб.														
2.1.5.1	Услуги по обращению с осадком сточных вод	тыс.руб.														
2.1.5.2	Расходы на амортизацию автотранспорта	тыс.руб.														
2.1.5.3	Контроль качества воды и сточных вод	тыс.руб.														

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2015 год			2016 год		2017 год			2018 год			2019 год		
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено	% роста к предыдущему году	Прогноз организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Прогноз организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Прогноз организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году
1	Является ли организация плательщиком НДС		да	да		да		да	да		да	да		да	да	
2.1.5.4	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	тыс.руб.														
2.1.5.5	Прочие расходы	тыс.руб.														
2.2	Ремонтные расходы	тыс.руб.	835,75	403,41	48,27	2 031,98	243,13	2 333,09	423,91	20,86	2 623,79	436,45	102,96	2 750,61	449,37	102,96
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	137,23	243,15	177,19	128,23	93,44	75,07	252,39	196,82	79,50	436,45	172,93	84,19	449,37	102,96
2.2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	641,40	128,68	20,06	1 852,60	288,84	2 258,02	133,57	7,21	2 544,29	160,61	120,24	2 666,42	165,36	102,96
2.2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	57,12	31,57	55,27	51,14	89,53									
2.2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	43,87	23,96	54,61	39,28	89,53									
2.2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	13,25	7,61	57,47	11,86	89,53									
2.3	Административные расходы	тыс.руб.	288,92	176,65	61,14	305,93	105,89	202,39	317,29	103,71	213,77	309,87	97,66	225,80	339,63	109,60
2.3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс.руб.	69,43	48,65	70,07	70,25	101,19	54,96	70,58	100,46	58,23	55,81	79,08	61,69	78,05	139,84
2.3.1.1	Услуги связи и интернет	тыс.руб.	2,29	1,79	78,26	2,43	106,20	2,02	2,53	103,80	2,14	2,62	103,80	2,27	2,70	103,00
2.3.1.2	Юридические услуги	тыс.руб.														
2.3.1.3	Аудиторские услуги	тыс.руб.	0,47	0,44	94,39	0,50	106,20	0,50	0,52	103,80	0,53	0,54	103,80	0,56	0,56	103,00

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2015 год			2016 год		2017 год			2018 год			2019 год		
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено	% роста к предыдущему году	Прогноз организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Прогноз организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Прогноз организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году
1	Является ли организация плательщиком НДС		да	да		да		да	да		да	да		да	да	
2.3.1.4	Консультационные услуги	тыс.руб.	0,43	1,26	292,17	0,46	106,20	1,43			1,51			1,60		
2.3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс.руб.														
2.3.1.6	Информационные услуги	тыс.руб.	3,10	2,44	78,60	3,30	106,20	2,75	3,42	103,80	2,92	3,55	103,80	3,09	3,66	103,00
2.3.1.7	Управленческие услуги	тыс.руб.	63,13	42,71	67,65	63,56	100,69	48,25	64,11	100,86	51,12	49,10	76,59	54,17	71,14	144,88
2.3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	215,27	125,03	58,08	231,20	107,40	144,08	242,06	104,70	152,00	249,23	102,96	160,36	256,60	102,96
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	165,34	97,38	58,90	177,57	107,40	110,66	185,92	104,70	116,74	191,42	102,96	123,16	197,09	102,96
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	49,93	27,65	55,37	53,63	107,40	33,42	56,15	104,70	35,26	57,81	102,96	37,20	59,52	102,96
2.3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.														
2.3.4	Служебные командировки	тыс.руб.	1,56	2,27	145,36	1,66	106,20	2,56	1,72	103,80	2,71	1,79	103,80	2,87	1,84	103,00
2.3.5	Обучение персонала	тыс.руб.	2,66	0,70	26,16	2,83	106,20	0,79	2,93	103,80	0,83	3,05	103,80	0,88	3,14	103,00
2.3.6	Страхование производственных объектов	тыс.руб.														
2.3.7	Прочие	тыс.руб.														

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2015 год			2016 год		2017 год			2018 год			2019 год		
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено	% роста к предыдущему году	Прогноз организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Прогноз организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Прогноз организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году
1	Является ли организация плательщиком НДС		да	да		да		да	да		да	да		да	да	
	административные расходы, в том числе:															
2.3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс.руб.	0,54	0,08	15,39	0,33	60,00	0,08	0,08	25,65	0,08	0,08	100,00	0,08	0,08	100,00
2.3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий	тыс.руб.														
2.3.7.3	Прочие расходы	тыс.руб.														
3	Амортизация	тыс.руб.	210,62	380,73	180,76	373,64	177,40	589,04	550,00	147,20	589,04	550,00	100,00	589,04	550,00	100,00
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	тыс.руб.	210,62	380,73	180,76	373,64	177,40	589,04	550,00	147,20	589,04	550,00	100,00	589,04	550,00	100,00
4	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	6,78	358,21	5 284,52	29,03	428,23	91,49	43,91	151,28	95,51	43,91		97,96	43,91	
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.														
4.1.1	услуги по водоотведению	тыс.руб.														
4.1.2	услуги по транспортировке сточных вод	тыс.руб.														
4.2	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс.руб.	6,78	358,21	5 284,52	29,03	428,23	91,49	43,91	151,28	95,51	43,91	100,00	97,96	43,91	100,00
4.2.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс.руб.		314,30				47,57			51,60			54,05		
4.2.2	Единый налог при УСН	тыс.руб.														

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2015 год			2016 год		2017 год			2018 год			2019 год		
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено	% роста к предыдущему году	Прогноз организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Прогноз организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Прогноз организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году
1	Является ли организация плательщиком НДС		да	да		да		да	да		да	да		да	да	
4.2.3	Налог на имущество организаций	тыс.руб.		36,79		19,95		36,79	36,79	184,42	36,79	36,79	100,00	36,79	36,79	100,00
4.2.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	6,78	3,83	56,56	6,08	89,73	3,83	3,83	63,03	3,83	3,83	100,00	3,83	3,83	100,00
4.2.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс.руб.														
4.2.6	Земельный налог	тыс.руб.														
4.2.7	Транспортный налог	тыс.руб.		3,30		3,00		3,30	3,30	109,88	3,30	3,30	100,00	3,30	3,30	100,00
4.2.8	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	тыс.руб.														
4.3	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс.руб.														
4.3.1	Аренда имущества	тыс.руб.														
4.3.2	Концессионная плата	тыс.руб.														
4.3.3	Лизинговые платежи	тыс.руб.														
4.3.4	Аренда земельных участков	тыс.руб.														
4.4	Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	тыс.руб.														
4.4.1	Сбытовые расходы гарантирующей организации	тыс.руб.														
4.5	Экономия расходов	тыс.руб.														
4.6	Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс.руб.														
4.7	Расходы на компенсацию экономически	тыс.руб.														

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2015 год			2016 год		2017 год			2018 год			2019 год		
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено	% роста к предыдущему году	Прогноз организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Прогноз организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Прогноз организации	Расчет ГКРТТ	% роста к предыдущему году
1	Является ли организация плательщиком НДС		да	да		да		да	да		да	да		да	да	
	обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов															
4.8	Займы и кредиты	тыс.руб.														
4.8.1	Возврат займов и кредитов	тыс.руб.														
4.8.2	Проценты по займам и кредитам	тыс.руб.														
8	Нормативная прибыль	тыс.руб.		1 675,94				211,14			227,23			237,04		
8.2	Расходы на капитальные вложения	тыс.руб.		1 257,19												
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс.руб.		418,74				20,84			20,84			20,84		
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс.руб.						190,30			206,38			216,20		
9	Убыток при наличии (фактически полученный)	тыс.руб.														
10	Итого НВВ	тыс.руб.	2 776,89	4 169,60	150,15	4 271,95	153,84	5 016,20	2 894,05	67,75	5 438,38	2 979,84	102,96	5 696,00	3 069,27	103,00