



10.11.2017

г. Казань

№ 34-ПР

УТВЕРЖДАЮ

Председатель

Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам

М.Р.Зарипов

ПРОТОКОЛ

заседания Правления

Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Присутствовали:

председательствующий:

Штром А.Л., первый заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

члены Правления:

Борисова Л.П., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Валиуллин Б.И., 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;

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

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

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

Хафизова Ч.Д., ведущий советник отдела технического аудита и инвестиционных программ;

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

от Межотраслевого совета потребителей:

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

Повестка дня:

1. О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2015 № 5-33/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы» (**Азнакаевский м.р.:** МУП «Сельхозжилсервис», **Альметьевский м.р.:** ООО «Жилбытсервис - М», **Зеленодольский м.р.:** АО «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат», **Федеральное государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Раифское специальное учебно-воспитательное учреждение для обучающихся с девиантным (общественно опасным) поведением закрытого типа», Менделеевский м.р.:** Лечебно - профилактическое частное учреждение профсоюзов санаторий «Ижминводы», **город Наб.Челны:** ООО «КамгэсЗЯБ», **Сабинский м.р.:** АО «Сабинское МПП ЖКХ», **ОАО Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района, Тукаевский м.р.:** Челнинский филиал ООО «Татнефть - АЗС Центр»)

Выступающий - Е.В.Мартынова

2. О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый Акционерным обществом «Аммоний» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2016 № 5-36/тэ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый Акционерным обществом «Аммоний» потребителям, на 2017-2019 годы»

Выступающий - Е.В.Мартынова

3. О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Аммоний» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2016 № 5-47/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Аммоний» потребителям, на 2017-2019 годы»

Выступающий - Е.В.Мартынова

4. О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Закрытым акционерным обществом «Ремонтная база флота имени Куйбышева» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2016 № 5-45/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Закрытым акционерным обществом «Ремонтная база флота имени Куйбышева» потребителям, на 2017-2019 годы»

Выступающий - Е.В.Мартынова

5. О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Индивидуальным предпринимателем Шаматовым И.К. потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2016 № 5-50/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Индивидуальным предпринимателем Шаматовым И.К. потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2017-2021 годы»

Выступающий - Е.В.Мартынова

6. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальные услуги» потребителям, на 2018-2020 годы

Выступающий - Е.В.Мартынова

7. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые сети» потребителям, на 2018-2020 годы

Выступающий - Е.В.Мартынова

8. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям, на 2018-2020 годы

Выступающий - Е.В.Мартынова

9. О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2016 № 10-27/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Открытого акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» на 2017 - 2019 годы»

Выступающий – И.А.Устинова

10. Об установлении тарифов на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для филиала Акционерного общества «Татэнерго» Набережночелнинская ТЭЦ на 2018 - 2020 годы

Выступающий – И.А.Устинова

11. Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод на 2018 год (*Арский м.р.: ООО «Водоканал-Сервис», Высокогорский м.р.: ООО «Бирюлинские коммунальные сети», Лаишевский м.р.: ООО «Производственно-строительная компания XXI век», Мамадышский м.р.: ООО «Центр обслуживания поселений», город Казань: ООО «Экспериментально-производственный завод Волжско-Камского научно-исследовательского и конструкторско-технологического института водного лесотранспорта», Нижнекамский м.р.: ООО «Бриг», ООО «Шереметьевский ЖилСтройСервис»*)

Выступающий – И.А.Устинова

12. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую акционерным обществом «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» для потребителей коттеджного поселка «Три медведя»

Выступающий – И.А.Устинова

1. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2015 № 5-33/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы» (*Азнакаевский м.р.: МУП «Сельхозжилсервис», Альметьевский м.р.: ООО «Жилбытсервис - М», Зеленодольский м.р.: АО «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат», Федеральное государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Раифское специальное учебно-воспитательное учреждение для обучающихся с девиантным (общественно опасным) поведением закрытого типа», Менделеевский м.р.: Лечебно - профилактическое частное учреждение профсоюзов санаторий «Ижминводы», город Наб.Челны: ООО «КамгэсЗЯБ», Сабинский м.р.: АО «Сабинское МПП ЖКХ», ОАО Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района», Тукаевский м.р.: Челнинский филиал ООО «Татнефть - АЗС Центр»*) (экспертные заключения 1.1-1.9 прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2015 № 5-33/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы» (*Азнакаевский м.р.: МУП «Сельхозжилсервис», Альметьевский м.р.: ООО «Жилбытсервис - М», Зеленодольский м.р.: АО «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат», Федеральное государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Раифское специальное учебно-воспитательное учреждение для обучающихся с девиантным (общественно опасным) поведением закрытого типа», Менделеевский м.р.: Лечебно - профилактическое частное учреждение профсоюзов санаторий «Ижминводы», город Наб.Челны: ООО «КамгэсЗЯБ», Сабинский м.р.: АО «Сабинское МПП ЖКХ», ОАО Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района, Тукаевский м.р.: Челнинский филиал ООО «Татнефть - АЗС Центр»).*

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

1.1. Установить внесение в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2015 № 5-33/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2016-2018 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2016 № 5-19/тэ) изменения, изложив его в новой редакции, согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

2. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый Акционерным обществом «Аммоний» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2016 № 5-36/тэ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый Акционерным обществом «Аммоний» потребителям, на 2017-2019 годы» (экспертное заключение 2 прилагается).

Голосовали за утверждение «О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый Акционерным обществом «Аммоний» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2016 № 5-36/тэ «Об

установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый Акционерным обществом «Аммоний» потребителям, на 2017-2019 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

2.1. Установить внесение в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2016 № 5-36/тэ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый Акционерным обществом «Аммоний» потребителям, на 2017-2019 годы» изменения, изложив его в новой редакции, согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

3. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Аммоний» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2016 № 5-47/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Аммоний» потребителям, на 2017-2019 годы» (экспертное заключение 3 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления «О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Аммоний» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2016 № 5-47/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Аммоний» потребителям, на 2017-2019 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

3.1. Установить внесение в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2016 № 5-47/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Аммоний» потребителям, на 2017-2019 годы» изменения, изложив его в новой редакции, согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

4. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Закрытым акционерным обществом «Ремонтная база флота имени Куйбышева» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2016 № 5-45/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Закрытым акционерным обществом «Ремонтная база флота имени Куйбышева» потребителям, на 2017-2019 годы» (экспертное заключение 4 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления «О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Закрытым акционерным обществом «Ремонтная база флота имени Куйбышева» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2016 № 5-45/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Закрытым акционерным обществом «Ремонтная база флота имени Куйбышева» потребителям, на 2017-2019 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

4.1. Установить внесение в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2016 № 5-45/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Закрытым акционерным обществом «Ремонтная база флота имени Куйбышева» потребителям, на 2017-2019 годы» изменения, изложив его в новой редакции, согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

5. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Индивидуальным предпринимателем Шаматовым И.К. потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2016 № 5-50/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Индивидуальным предпринимателем Шаматовым И.К. потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2017-2021 годы» (экспертное заключение 5 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления «О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую

Индивидуальным предпринимателем Шаматовым И.К. потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2016 № 5-50/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Индивидуальным предпринимателем Шаматовым И.К. потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2017-2021 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

5.1. Установить внесение в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2016 № 5-50/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Индивидуальным предпринимателем Шаматовым И.К. потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2017-2021 годы» изменения, изложив его в новой редакции, согласно приложению 5 к настоящему протоколу.

6. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальные услуги» потребителям, на 2018-2020 годы» (экспертное заключение 6 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальные услуги» потребителям, на 2018-2020 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

6.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальные услуги» потребителям, с календарной разбивкой согласно приложению 6 к настоящему протоколу.

6.2. Тарифы, установленные в пункте 6.1. настоящего протокола, действуют с 1 января 2018 года по 31 декабря 2020 года.

6.3. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2018-2020 годы согласно приложению 7 к настоящему протоколу.

7. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые сети» потребителям, на 2018-2020 годы» (экспертное заключение 7 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые сети» потребителям, на 2018-2020 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

7.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые сети» потребителям, с календарной разбивкой согласно приложению 8 к настоящему протоколу.

7.2. Тарифы, установленные в пункте 7.1. настоящего протокола, действуют с 1 января 2018 года по 31 декабря 2020 года.

7.3. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2018-2020 годы согласно приложению 9 к настоящему протоколу.

8. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям, на 2018-2020 годы» (экспертное заключение 8 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям, на 2018-2020 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

8.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное

жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям, с календарной разбивкой согласно приложению 10 к настоящему протоколу.

8.2. Тарифы, установленные в пункте 8.1. настоящего протокола, действуют с 1 января 2018 года по 31 декабря 2020 года.

8.3. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2018-2020 годы согласно приложению 11 к настоящему протоколу.

9. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2016 № 10-27/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Открытого акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» на 2017 - 2019 годы» (экспертные заключения 9.1, 9.2 прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления «О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2016 № 10-27/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Открытого акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» на 2017 - 2019 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

9.1. Установить внесение в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2016 № 10-27/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Открытого акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» на 2017 - 2019 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 12 к настоящему протоколу;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 13 к настоящему протоколу.

10. Слушали:

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

транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для филиала Акционерного общества «Татэнерго» Набережночелнинская ТЭЦ на 2018 - 2020 годы» (экспертные заключения 10.1, 10.2 прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления «Об установлении тарифов на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для филиала Акционерного общества «Татэнерго» Набережночелнинская ТЭЦ на 2018 - 2020 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

10.1. Установить тарифы на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для филиала Акционерного общества «Татэнерго» Набережночелнинская ТЭЦ, осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 14 к настоящему протоколу.

10.2. Тарифы, установленные в пункте 10.1. настоящего протокола, действуют с 1 января 2018 года по 31 декабря 2020 года.

10.3. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для филиала Акционерного общества «Татэнерго» Набережночелнинская ТЭЦ, осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2018 – 2020 годы согласно приложению 15 к настоящему протоколу.

10.4. Филиалу Акционерного общества «Татэнерго» Набережночелнинская ТЭЦ, осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, указанному в приложении к настоящему протоколу, 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.

11. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод на 2018 год (*Арский м.р.: ООО «Водоканал-Сервис», Высокогорский м.р.: ООО «Бирюлинские коммунальные сети», Лаишевский м.р.: ООО «Производственно-строительная компания XXI век», Мамадышский м.р.: ООО «Центр обслуживания поселений», город Казань: ООО «Экспериментально-производственный завод Волжско-Камского научно-исследовательского и конструкторско-технологического института водного*

лесотранспорта», **Нижекамский м.р.:** ООО «Бриг», ООО «Шереметьевский ЖилСтройСервис») (экспертные заключения 11.1.1- 11.6.4 прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод на 2018 год (**Арский м.р.:** ООО «Водоканал-Сервис», **Высокогорский м.р.:** ООО «Бирюлинские коммунальные сети», **Лаишевский м.р.:** ООО «Производственно-строительная компания XXI век», **Мамадышский м.р.:** ООО «Центр обслуживания поселений», **город Казань:** ООО «Экспериментально-производственный завод Волжско-Камского научно-исследовательского и конструкторско-технологического института водного лесотранспорта», **Нижекамский м.р.:** ООО «Бриг», ООО «Шереметьевский ЖилСтройСервис»).

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

11.1. Установить тарифы на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод для организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 16 к настоящему протоколу.

11.2. Тарифы, установленные в пункте 11.1. настоящего протокола, действуют с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года.

11.3. Организациям, осуществляющим холодное водоснабжение и водоотведение, указанным в приложении к настоящему протоколу, 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.

12. 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, поставляемую акционерным обществом «Особая экономическая зона промышленно – производственного типа «Алабуга» для потребителей коттеджного поселка «Три медведя» (экспертное заключение 12 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую акционерным обществом «Особая экономическая зона промышленно –

производственного типа «Алабуга» для потребителей коттеджного поселка «Три медведя».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

12.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую акционерным обществом «Особая экономическая зона промышленно – производственного типа «Алабуга» для потребителей коттеджного поселка «Три медведя», согласно приложению 17 к настоящему протоколу.

12.2. Тарифы, установленные в пункте 12.1. настоящего протокола, действуют со дня вступления в силу постановления по 31 декабря 2017 года.

12.3. Акционерному обществу «Особая экономическая зона промышленно – производственного типа «Алабуга» 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.

Протокол вела

О.А.Шарафутдинова

Приложение 1
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 10.11.2017 № 34-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 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	
	Азнакаевский муниципальный район							
1	Муниципальное унитарное предприятие «Сельхозжилсервис»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1359,35	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1421,00	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1421,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1477,45	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1477,45	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1536,61	-	-	-	-	-
	Альметьевский муниципальный район							
2	Общество с ограниченной ответственностью «Жилбытсервис-М»							
2.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1640,13	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1711,69	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1711,69	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1778,43	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1778,43	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1813,70	-	-	-	-	-

	Зеленодольский муниципальный район							
3	Акционерное общество «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат»							
3.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1167,43	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1218,74	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1218,74	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1255,54	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1255,54	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1303,12	-	-	-	-	-
3.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1377,57	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1438,11	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1438,11	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1481,54	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1481,54	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1537,68	-	-	-	-	-
4	Федеральное государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Раифское специальное учебно-воспитательное учреждение для обучающихся с девиантным (общественно опасным) поведением закрытого типа»							
4.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1554,91	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1618,71	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1618,71	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1683,43	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1683,43	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1728,57	-	-	-	-	-
	Менделеевский муниципальный район							
5	Лечебно-профилактическое частное учреждение профсоюзов санаторий «Ижминводы»							
5.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1209,13	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016	1262,64	-	-	-	-	-

		по 31.12.2016						
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1262,64	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1308,11	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1308,11	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1350,48	-	-	-	-	-
5.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1426,77	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1489,92	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1489,92	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1543,57	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1543,57	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1593,57	-	-	-	-	-
	Город Набережные Челны							
6	Общество с ограниченной ответственностью «КамгэсЗЯБ»							
6.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1008,01	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1053,37	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1053,37	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1095,50	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1095,50	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1139,21	-	-	-	-	-
6.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1189,45	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1242,98	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1242,98	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1292,69	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1292,69	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1344,27	-	-	-	-	-

	Сабинский муниципальный район							
7	Акционерное общество «Сабинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства»							
7.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1699,90	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1774,76	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1774,76	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1842,69	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1842,69	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1905,60	-	-	-	-	-
8	Открытое акционерное общество «Шеморданское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Сабинского района»							
8.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1965,12	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	2058,06	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	2058,06	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	2121,60	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	2073,45	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	2073,45	-	-	-	-	-
	Тукаевский муниципальный район							
9	Челнинский филиал Общества с ограниченной ответственностью «Татнефть-АЗС Центр»							
9.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1207,47	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1240,08	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1240,08	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1278,85	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1278,85	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1311,61	-	-	-	-	-
9.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
		с 01.01.2016	1424,81	-	-	-	-	-

	однотавочный, руб./Гкал	по 30.06.2016						
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1463,29	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1463,29	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1509,04	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1509,04	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1547,70	-	-	-	-	-»

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

Приложение 2
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 10.11.2017 № 34-пр
«Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 09.12.2016 № 5-36/тэ»

Тарифы на теплоноситель, поставляемый Акционерным обществом «Аммоний»
потребителям, на 2017-2019 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям					
Менделеевский муниципальный район					
1	Акционерное общество «Аммоний»	одноставочный, руб./куб.м	с 01.01.2017 по 30.06.2017	-	78,33
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	-	82,65
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	-	82,65
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	-	84,67
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	-	84,67
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	-	88,50»

Приложение 3
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 10.11.2017 № 34-пр
«Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 09.12.2016 № 5-47/тэ»

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
Акционерным обществом «Аммоний» потребителям, на 2017-2019 годы
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	
	Менделеевский муниципальный район							
1	Акционерное общество «Аммоний»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	813,42	-	-	-	911,06	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	839,29	-	-	-	940,22	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	839,29	-	-	-	940,22	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	872,86	-	-	-	973,60	-
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	872,86	-	-	-	973,60	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	907,77	-	-	-	1004,55	-»

Приложение 4
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 10.11.2017 № 34-пр
«Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 09.12.2016 № 5-45/тэ

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
Закрытым акционерным обществом «Ремонтная база флота имени Куйбышева»
потребителям, на 2017-2019 годы 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	
	Камско-Устьинский муниципальный район							
1	Закрытое акционерное общество «Ремонтная база флота имени Куйбышева»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1289,27	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1337,98	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1337,98	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1339,89	-	-	-	-	-
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	1339,89	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1417,13	-	-	-	-	-»

Приложение 5
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 10.11.2017 № 34-пр
«Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 09.12.2016 № 5-50/тэ

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
Индивидуальным предпринимателем Шаматовым И.К. потребителям, другим
теплоснабжающим организациям, на 2017-2021 годы 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	
	Город Казань							
1	Индивидуальный предприниматель Шаматов И.К.							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1407,81	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1455,69	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1455,69	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1513,67	-	-	-	-	-
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	1513,67	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1561,20	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1561,20	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1623,10	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1623,10	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1671,87	-	-	-	-	-»

Приложение 6
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 10.11.2017 № 34-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
Обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальные
услуги» потребителям, на 2018-2020 годы 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	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальные услуги»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	2297,20	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	2353,81	-	-	-	-	-
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	2353,81	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	2457,36	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	2457,36	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2490,57	-	-	-	-	-

Приложение 7
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета Республики
Татарстан по тарифам
от 10.11.2017 № 34-пр

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный
период регулирования для формирования тарифов с использованием
метода индексации установленных тарифов, на 2018-2020 годы

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
					удельный расход топлива	отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети	технологические потери
			тыс. руб.	%	кг у.т./Гкал	Гкал/м ²	Гкал
	Зеленодольский муниципальный район						
1	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищно- коммунальные услуги»	2018	3677,65	1	123,48	1,22	355,0
		2019	X	1	123,48	1,22	355,0
		2020	X	1	123,48	1,22	355,0

Приложение 8
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 10.11.2017 № 34-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
Обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые сети» потребителям,
на 2018-2020 годы 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	
	Сармановский муниципальный район							
1	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловые сети»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1729,42	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1798,60	-	-	-	-	-
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	1798,60	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1825,90	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1825,90	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1921,64	-	-	-	-	-

Приложение 9
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета Республики
Татарстан по тарифам
от 10.11.2017 № 34-пр

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный
период регулирования для формирования тарифов с использованием
метода индексации установленных тарифов, на 2018-2020 годы

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
					удельный расход топлива	отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети	технологические потери
			тыс. руб.	%	кг у.т./Гкал	Гкал/м ²	Гкал
	Сармановский муниципальный район						
1	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловые сети»	2018	1225,66	1	153,7	1,08	480,0
		2019	X	1	153,7	1,08	480,0
		2020	X	1	153,7	1,08	480,0

Приложение 10
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 10.11.2017 № 34-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное
жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской
Федерации потребителям, на 2018-2020 годы 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	
	Город Казань							
1	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1470,32	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1529,09	-	-	-	-	-
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	1529,09	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1574,97	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1574,97	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1636,58	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1734,98	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1804,33	-	-	-	-	-
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	1804,33	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1858,46	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1858,46	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1931,16	-	-	-	-	-

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

Приложение 11
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета Республики
Татарстан по тарифам
от 10.11.2017 № 34-пр

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный
период регулирования для формирования тарифов с использованием
метода индексации установленных тарифов, на 2018-2020 годы

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
					удельный расход топлива	отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети	технологические потери
			тыс. руб.	%	кг у.т./Гкал	Гкал/м ²	Гкал
	Город Казань						
1	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно- коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации	2018	19789,22	1	164,9	1,10	4198,0
		2019	X	1	164,9	1,10	4198,0
		2020	X	1	164,9	1,10	4198,0

Приложение 12
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета Республики
Татарстан по тарифам
от 10.11.2017 № 34-пр
«Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.11.2016 № 10-27/кс

Тарифы на питьевую воду и водоотведение
для Открытого акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»,
осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение,
на 2017 – 2019 годы с календарной разбивкой

[illegible]

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Тариф на питьевую воду (однотарифный), руб./куб.м						Тариф на водоотведение (однотарифный), руб./куб.м					
		2017 год		2018 год		2019 год		2017 год		2018 год		2019 год	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
1.1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	26,11	26,88	26,88	27,92	27,92	29,24	33,41	35,11	35,11	35,77	35,77	37,57
1.1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	22,13	22,78	22,78	23,66	23,66	24,78	28,31	29,75	29,75	30,31	30,31	31,84»

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

Приложение 13
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета Республики
Татарстан по тарифам
от 10.11.2017 № 34-пр
«Приложение 2 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.11.2016 № 10-27/кс

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение
для Открытого акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»,
осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение,
на 2017 – 2019 годы с календарной разбивкой

№ 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	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
						%	кВт·ч/куб.м
1	Открытое акционерное общество «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»						
1.1	Питьевая вода	2017	2518,62	1	-	2,9	1,89
		2018	2592,07	1	-	2,9	1,89
		2019	2667,69	1	-	2,9	1,89
1.2	Водоотведение	2017	2254,59	1	-	-	1,22

№ 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
						%	кВт·ч/куб.м
		2018	2321,33	1	-	-	1,22
		2019	2390,04	1	-	-	1,22»

Приложение 14
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета Республики
Татарстан по тарифам
от 10.11.2017 № 34-пр

Тарифы на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для филиала Акционерного общества
«Татэнерго» Набережночелнинская ТЭЦ, осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение,
на 2018 – 2020 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м						Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м					
		2018 год		2019 год		2020 год		2018 год		2019 год		2020 год	
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
	Муниципальное образование «город Набережные Челны»												
I	Акционерное общество «Татэнерго»												
1.1	Филиал Акционерного общества «Татэнерго» Набережночелнинская ТЭЦ (тарифы указаны без учета НДС)	0,61	0,62	0,60	0,60	0,59	0,59						
1.1.1	Дифференциация тарифов в зависимости от наличия нескольких технологически не связанных между собой централизованных систем:												
1.1.1.1	Водоотведения промышленных сточных вод							1,05	1,05	1,05	1,06	1,06	1,06

Приложение 15
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета Республики
Татарстан по тарифам
от 10.11.2017 № 34-пр

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод
для филиала Акционерного общества «Татэнерго» Набережночелнинская ТЭЦ,
осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2018 - 2020 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	Акционерное общество «Татэнерго»						
1.1	Филиал Акционерного общества «Татэнерго» Набережночелнинская ТЭЦ						
1.1.1	Транспортировка холодной воды	2018	5,18	1	-	-	-
		2019	5,39	1	-	-	-
		2020	5,60	1	-	-	-
1.1.2	Транспортировка сточных вод	2018	336,93	1	-	-	-
		2019	350,41	1	-	-	-
		2020	364,43	1	-	-	-

Приложение 16
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета Республики
Татарстан по тарифам
от 10.11.2017 № 34-пр

Тарифы на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод для организаций,
осуществляющих холодное водоснабжение и водоотведение,
на 2018 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		Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
	Арский муниципальный район						
1	Общество с ограниченной ответственностью «Водоканал-Сервис»*	36,62	38,07	33,52	33,52		
	Высокогорский муниципальный район						
2	Общество с ограниченной ответственностью «Бирюлинские коммунальные сети»*	21,68	22,50	36,53	38,09		
	Лаишевский муниципальный район						
3	Общество с ограниченной ответственностью «Производственно-строительная компания XXI век»						
3.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)**	53,31	53,89	67,40	69,09		
3.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	45,18	45,67	57,12	58,55		

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на питьевую воду (однотарифный), руб./куб.м		Тариф на водоотведение (однотарифный), руб./куб.м		Тариф на транспортировку сточных вод (однотарифный), руб./куб.м	
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
	Мамадышский муниципальный район						
4	Общество с ограниченной ответственностью «Центр обслуживания поселений»*	22,97	23,78				
	Муниципальное образование «город Казань»						
5	Общество с ограниченной ответственностью «Экспериментально-производственный завод Волжско-Камского научно-исследовательского и конструкторско-технологического института водного лесотранспорта» (тарифы указаны без учета НДС)					27,90	29,05
	Нижнекамский муниципальный район						
6	Общество с ограниченной ответственностью «Бриг»*	35,34	36,68	17,99	18,65		
7	Общество с ограниченной ответственностью «Шереметьевский ЖилСтройСервис»*	31,32	31,99	44,66	44,72		

Приложение 17
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 10.11.2017 № 34-пр

Тарифы на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения,
поставляемую акционерным обществом «Особая экономическая зона
промышленно – производственного типа «Алабуга»
для потребителей коттеджного поселка «Три медведя»

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)	
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.
		со дня вступления в силу постановления по 31.12.2017	со дня вступления в силу постановления по 31.12.2017
	Елабужский муниципальный район		
1	Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно – производственного типа «Алабуга» для потребителей коттеджного поселка «Три медведя»		
1.1	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	29,48	1703,76

Лист согласования к протоколу заседания Правления
от 10.11.2017 № 34-пр

Первый заместитель председателя

А.Л.Штром

Заместитель председателя

Л.П.Борисова

Начальник управления регулирования
организаций коммунальной сферы –
начальник отдела регулирования тарифов
в сфере водоснабжения, водоотведения
и утилизации ТБО

Л.В.Хабибуллина

Начальник отдела регулирования тарифов
теплоснабжающих организаций

Е.В. Мартынова

**Корректировка долгосрочных тарифов
на тепловую энергию на 2018 годы, поставляемую
МУП «Сельхозжилсервис» потребителям**

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 30.11.2016 № 5-19/тэ установлены тарифы на тепловую энергию на 2016-2018 годы, поставляемую потребителям МУП «Сельхозжилсервис», в следующих размерах:

Год	Тарифы 1 полугодия (руб./Гкал)	Отклонение 1 полугодия к тарифу, действующему на конец предыдущего периода (%)	Тарифы 2 полугодия (руб./Гкал)	Отклонение 2 полугодия к 1 полугодию (%)
2016	1359,35	100,0	1421,00	104,5
2017	1421,00	100,0	1477,45	104,0
2018	1477,45	100,0	1560,99	105,7

В соответствии с п.26 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании заявления организации при формировании тарифов **на 2016-2018 годы применен метод индексации установленных тарифов** (приказ Госкомитета от 17.04.2015 № 95 «О выборе метода регулирования при установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями»).

На основании заявления МУП «Сельхозжилсервис» от 14.04.2017 № 287 и в соответствии с требованием законодательства выполнена корректировка долгосрочных тарифов на 2018 год (п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075).

МУП «Сельхозжилсервис» расположено по адресу РТ, г. Азнакаево, ул. Гагарина, 1 «б».

Руководитель организации - директор Фазлыев Ильнур Фаилович.

Организация применяет **упрощенную систему налогообложения**.

ИНН/КПП: 1643006561/164301001.

Организация занимается производством и передачей тепловой энергии.

Источниками теплоснабжения являются котельные и топочные в количестве 94-х единиц.

Эксплуатация вышеперечисленных объектов осуществляется на основании договора хозяйственного ведения от 10.01.2013 № 03-007-01.

Сетей теплоснабжения в эксплуатации нет.

В соответствии с п.22. Постановления №1075 на расчетный период регулирования объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения, либо программы комплексного развития систем

коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Постановлением Руководителя Исполнительного комитета города Азнакаево от 15.07.2013г. №11 утверждена схема теплоснабжения города Азнакаево Азнакаевского муниципального района. Информация об объемах полезного отпуска на 2017-2018 годы по МУП «Сельхозжилсервис» в данной схеме не отражена.

При корректировке тарифов на 2018 годы учтены следующие показатели:

- выработка тепловой энергии принята в объеме 23509,94 Гкал.
- собственные нужды котельной 0 Гкал;
- потери – 0 Гкал (сетей нет);
- полезный отпуск 23509,94 Гкал (100,0%) , в т.ч. реализуется:
- население 192,12 Гкал (0,8%);
- бюджетным потребителям 23317,82 Гкал (99,2%);
- прочим потребителям 0 Гкал.

Баланс производства тепловой энергии

№ п/п	Показатели	2016г. (факт.)	Принято ГКРТТ на 2017г.	Прогноз организации на 2018г.	Принято ГКРТТ на 2018г.	Откло нение (%)
1	Выработка тепловой энергии (Гкал)	22156,48	23445,94	23509,94	23509,94	100,3
2	собственные нужды котельных (Гкал)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Потери (Гкал)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Полезный отпуск (Гкал), в том числе:	22156,48	23445,94	23509,94	23509,94	100,3
4.1	собственное потребление	0,0	1263,45	0,0	0,0	0
4.2	население	192,12	192,12	192,12	192,12	100,0
4.3	бюджетные потребители	21964,36	21990,37	23317,82	23317,82	106,0
4.4	прочие потребители	0,0	0,0	0,0	0,0	0

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2018 гг.:

1 полугодие – 13216,46 Гкал;

2 полугодие – 10293,48 Гкал.

Письмом от 14.04.2017 № 287 МУП «Сельхозжилсервис» представил обосновывающие документы, подтверждающие фактические данные за 2016 год.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения за 2016 год согласно итоговой отчетной калькуляции, представленной в отдел мониторинга, организацией отражен убыток в размере **2134,44 тыс. руб.**

Экономия сложилась по статьям:

- «Топливо на технологические нужды» на 2305,4 тыс. руб.;

Экономия по статье «топливо на технологические нужды» сложилась в связи со снижением фактического полезного отпуска тепловой энергии на 1289,5 Гкал (5,5%).

Превышение фактических затрат к плану 2016 года – произошло по следующим статьям:

- «Электроэнергия» на 147,6 тыс. руб.;
- «Затраты на ремонт» на 503,4 тыс. руб.;
- «Общепроизводственные расходы» (фонд оплаты труда цехового персонала) на 673,8 тыс. руб.;
- «Общехозяйственные расходы» на 971,6 тыс. руб.

По факту 2016 года отпущено тепловой энергии на 1289,5 Гкал (на 5,5%) меньше утвержденной.

Инвестиционной программы на 2018 год нет

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания), параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на плановый период 2018 год, уполномоченным по делу произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2018 год.

При корректировке тарифов применялись следующие индексы-дефляторы:

	2018 год
- природный газ с 1 июля	103,4
- электрическая энергия	104,0
- индекс потребительских цен	104,0
- индекс цен промышленных производителей	104,0

Скорректированные значения по статьям затрат МУП «Сельхозжилсервис», на 2018 годы представлены в таблице (Приложение).

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
		Утверждено на 2017 год	Скорректированные значения 2018 год	откл. ст.4/ст.3,%
1	2	3	4	5
1	Расходы на топливо	19246,15	19889,19	103,3
2	Расходы на электроэнергию	930,63	989,39	106,3
3	Расходы на холодную воду	0,0	0,0	0
4	ИТОГО	20176,77	20878,58	103,5

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты в сумме 20878,58 тыс. руб., в том числе:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме 19889,19 тыс. руб.

Объем газа принят в количестве 3036,66 тыс.м³. – скорректирован, с учетом удельного расхода топлива, утвержденного на 2017 год. Среднегодовая цена газа на 2018 год принята, исходя из прогнозной оптовой цены газа, услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовых услуг, с учетом данных представленной отчетной калькуляции по итогам работы

за 1 полугодие 2017 года и составила 6549,70 руб./тыс.м³ (с НДС), с учетом индексации с 1 июля 2018 года.

2. Расходы на электрическую энергию составили 989,39 тыс. руб., в том числе:

- Расходы электрической энергии на технологические цели приняты в сумме **960,08 тыс. руб.** в количестве 162,44 тыс. кВт.ч. Тариф первой ценовой категории среднего напряжения (СН2), по данным мониторинга цен на электрическую энергию ОАО «Татэнергосбыт» за 1 полугодие 2017 года с учетом индексации, с учетом НДС.

- Расходы электроэнергии на общехозяйственные нужды – 29,31 тыс. руб. Количество электроэнергии принято на уровне утвержденного на 2017 год – 4,96 тыс. кВт.ч. Тариф первой ценовой категории (СН2) по данным мониторинга цен за 1 полугодие 2017 года с учетом индексации, с учетом НДС.

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты на 2018 год в сумме **10177,1 тыс. руб.**

№ п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования		
			2016 год	2017 год	2018 год
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	107,4	104,7	104,0
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	9536,16	9884,52	10177,1
	Рост (снижение), в %			103,7	103,0

III. Неподконтрольные расходы на 2018 год приняты в сумме **4238,02 тыс. руб.**, в том числе:

1. Амортизационные отчисления составили в сумме 883,0 тыс. руб., в том числе:

- амортизация производственного оборудования 792,0 тыс. руб. принята с учетом увеличения количества котельных (в 2016 году переданы дополнительно 7 котельных по договорам хоз.ведения, сроки действия договоров хоз.ведения до момента заключения концессионного соглашения);

- амортизация общепроизводственного оборудования принята в сумме 24,0 тыс. руб. Учтены амортизационные отчисления по общепроизводственному имуществу (автомобили УАЗ – 2 единицы – дежурная техника, гараж, сварочный выпрямитель);

- амортизация общехозяйственного оборудования и техники приняты в сумме 67,0 тыс. руб. (автомобили LADA, FIAT, здание базы, здание склада и столярного цеха). Остаточная стоимость автомобиля FIAT на 2018 год 9,12 тыс. руб., при годовой сумме амортизации 60,65 тыс. руб. В 2018 году автомобиль полностью самортизируется.

2. Отчисления на социальные нужды приняты размере 30,2% от ФОТ в сумме 2078,03 тыс. руб., в том числе:

- производственного персонала в сумме – 1391,93 тыс. руб.;
- цехового персонала – 399,97 тыс. руб.;
- АУП – 286,13 тыс. руб.

3. Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ принята в сумме 18,0 тыс. руб. – согласно представленной декларации за выбросы загрязняющих веществ за 2016 год, с учетом увеличения количества котельных.

4. Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) приняты в сумме 1259,0 тыс. руб. (В подтверждение представлены налоговые декларации за 2016 год), в том числе:

- транспортный налог – 23,0 тыс. руб.;
- налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, принят в сумме 1236,0 тыс. руб.

IV. Внереализационные расходы (услуги банка) приняты в сумме **50,0 тыс. руб.**

V. Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки (далее – НВВ) МУП «Сельхозжилсервис» на 2018 год составит **35343,7 тыс. руб.**

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП «Сельхозжилсервис» потребителям в размере:

на 2018 год:

с 1 января 2018 года **1477,45 руб./Гкал** (с НДС) - на уровне тарифа, действующего на 31.12.2017г.;

с 1 июля 2018 года – **1536,61 руб./Гкал** (с НДС) - с ростом 104,0% к I полугодию 2018 года.

Тарифы для населения

на 2018 год:

с 1 января 2018 года **1477,45 руб./Гкал** - на уровне тарифа, действующего на 31.12.2017г.;

с 1 июля 2018 года – **1536,61 руб./Гкал** - с ростом 104,0% к I полугодию 2018 года.

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии МУП «Сельхозжилсервис»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Период регулирования 2018 год								
			Утверждено на 2017 год с уч. кор-ки	Предложение организации на 2018 год (корректировка)				Утверждено органом регулирования**			
				Год	Откл. К 2017г., %	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Откл. К 2017г., %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	нет	нет		нет	нет			нет	нет
2	Выработано	Гкал	23 445,94	23 509,94	100,3	13 216,46	10 293,48	23 509,94	100,3	13 216,46	10 293,48
3	Собственные нужды котельных	Гкал		0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
5	Потери	Гкал		0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
6	Полезный отпуск теплоты	Гкал	23 445,94	23 509,94	100,3	13 216,46	10 293,48	23 509,94	100,3	13 216,46	10 293,48
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	23 445,94	23 509,94	100,3	13 216,46	10 293,48	23 509,94	100,3	13 216,46	10 293,48
6.1.1.	собственное потребление	Гкал	1 263,45	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
6.1.2.	население	Гкал	192,12	192,12	100,0	121,77	70,35	192,12	100,0	121,77	70,35
6.1.3.	бюджет	Гкал	21 990,37	23 317,82	106,0	13 094,69	10 223,13	23 317,82	106,0	13 094,69	10 223,13
6.1.4.	прочие	Гкал	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
I.	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	20 176,77	21 550,21	106,8	12 185,05	9 365,16	20 878,58	103,5	11 900,01	8 978,58
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	19 246,15	20 245,75	105,2	11 417,19	8 828,56	19 889,19	103,3	11 347,71	8 541,48
7.1	Газ природный	тыс.руб.	19 246,15	20 245,75	105,2	11 417,19	8 828,56	19 889,19	103,3	11 347,71	8 541,48
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	3 028,39	3 028,39	100,0	1 757,37	1 271,02	3 036,66	100,3	1 757,37	1 279,29
7.1.2	Цена газа	руб.тыс.м3	6 355,24	6 685,32	105,2	6 496,75	6 946,04	6 549,70	103,1	6 457,21	6 676,76
8	Электроэнергия	тыс.руб.	930,63	1 304,46	140,2	767,86	536,61	989,39	106,3	552,30	437,09
8.1	Электроэнергия на техн. цели	тыс.руб.	900,72	1 249,19	138,7	736,88	512,31	960,08	106,6	537,64	422,43
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	162,00	206,04	127,2	121,54	84,50	162,44	100,3	90,97	71,47
8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч.	5,56	6,06	109,0	6,06	6,06	5,91	106,3	5,91	5,91
8.2	Электроэнергия на хоз.нужды (цеховые)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
8.3	Электроэнергия (общехоз.)	тыс.руб.	29,91	55,27	184,8	30,98	24,30	29,31	98,0	14,66	14,66
8.3.1.	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	4,96	9,10	183,5	5,10	4,00	4,96	100,0	2,48	2,48
8.3.2.	Тариф	руб./кВт.ч.	6,03	6,07	100,7	6,07	6,07	5,91	98,0	5,91	5,91
9	Вода на технологические цели	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
9.1.	объем воды	тыс.м3	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
9.2.	Тариф	руб.м3	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
11	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,047	1,040				1,040			
12	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		1	1				1			

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Период регулирования 2018 год								
			Утверждено на 2017 год с уч. кор-ки	Предложение организации на 2018 год (корректировка)				Утверждено органом регулирования**			
				Год	Откл. К 2017г., %	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Откл. К 2017г., %	I-е полугодие	II-е полугодие
13	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0				0			
14	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности		0	0				0			
15	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии		0	12				0			
16	Коэффициент эластичности затрат по посту активов		0,75	0,75				0,75			
II.	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	9 884,52	10 177,10	103,0	5 802,08	4 375,02	10 177,10	103,0	5 054,93	5 122,17
III	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	3 778,69	4 289,02	113,5	1 514,50	2 774,52	4 238,02	112,2	2 546,72	1 691,30
23	Амортизация произв. оборудования	тыс.руб.	720,00	792,00	110,0	396,00	396,00	792,00	110,0	396,00	396,00
24	Амортизация (общее)	тыс.руб.	21,28	24,00	112,8	12,00	12,00	24,00	112,8	12,00	12,00
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	32,62	112,00	343,3	56,00	56,00	67,00	205,4	33,50	33,50
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	1 351,91	1 391,93	103,0	695,96	695,97	1 391,93	103,0	807,32	584,61
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	388,47	399,97	103,0	199,98	199,99	399,97	103,0	231,98	167,99
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	277,90	286,13	103,0	143,06	143,07	286,13	103,0	165,95	120,17
30	Арендная плата (цехового оборудования)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
31	Лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
32	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	30,49	0,00	0,0	0,00	0,00	18,00	59,0	0,00	18,00
33	Средства на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
34	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	956,02	1 283,00	134,2	11,50	1 271,50	1 259,00	131,7	899,97	359,03
34.1	транспортный налог	тыс.руб.	14,86	23,00	154,8	11,50	11,50	23,00	154,8	11,50	11,50
34.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	941,16	1 260,00	133,9	0,00	1 260,00	1 236,00	131,3	888,47	347,53
35	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	33 839,98	36 016,33	106,4	19 501,63	16 514,70	35 293,70	104,3	19 501,66	15 792,04
36	Внереализационные расходы	тыс.руб.	32,26	50,00	155,0	25,00	25,00	50,00	155,0	25,00	25,00
37	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
40	НВВ	тыс.руб.	33 872,24	36 066,33	106,5	19 526,63	16 539,70	35 343,70	104,3	19 526,66	15 817,04
41	Тариф	руб./Гкал	1 444,70	1 534,09	106,2	1 477,45	1 606,81	1 503,35	104,1	1 477,45	1 536,61
41.1	Тариф I-го полугодия	руб./Гкал	1 421,00								
41.2	Тариф II полугодия	руб./Гкал	1 477,45								

Корректировка долгосрочных тарифов
на тепловую энергию на 2018 год, поставляемую
ООО «Жилбытсервис - М»

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 20.11.2015 № 5-33/тэ установлены долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2016-2018 годы, поставляемую потребителям ООО «Жилбытсервис - М» в следующих размерах:

	1 полугодие (руб./Гкал)	Отклонение	2 полугодие (руб./Гкал)	Отклонение
2016 год	1640,13	100%	1711,69	104,4%
2017 год	1711,69	100%	1778,43	103,9%
2018 год	1778,43	100%	1821,16	102,4%

В соответствии с п.26 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании заявления организации при формировании тарифов на 2016-2018 годы применен метод индексации установленных тарифов (приказ Госкомитета от 30.04.2015 № 109).

На основании заявления ООО «Жилбытсервис - М» от 14.04.2017 № 86 и в соответствии с требованием законодательства выполнена корректировка долгосрочных тарифов (п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075).

ООО «Жилбытсервис - М» (ИНН 1644039023) расположено по адресу: РТ, г. Альметьевск, ул. Тимирязева, д. 17.

Руководитель организации – Генеральный директор Муфазалов Закван Вафинович.

Организация применяет **упрощенную систему налогообложения**.

Организация занимается производством и передачей собственной тепловой энергии, что не является основным видом деятельности.

Источником теплоснабжения являются 2 котельные, находящиеся в собственности организации (г. Альметьевск, ул. Пушкина д. 64 и д. 66).

Протяженность тепловых сетей составляет 139 м.

Установленная мощность котельных 0,34 Гкал/час.

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Постановлением Исполнительного комитета Альметьевского муниципального района Республики Татарстан от 26.11.2014 № 3314 утверждена схема теплоснабжения города Альметьевска. В городе услуги по теплоснабжению оказывают 4 организации. Сведения о полезном отпуске источников теплоснабжения ООО «Жилбытсервис - М» не отражены.

На 2018 год организация не заявила снижение полезного отпуска. Однако снижение полезного отпуска подтверждается отчетными формами, представленными в Госкомитет за 2016 год. При расчете тарифов на 2018 год, в соответствии с требованиями законодательства, приняты следующие показатели:

- выработка тепловой энергии – 1410,45 Гкал;
- потери тепловой энергии – 26,83 Гкал (1,9%),
- полезный отпуск – 1383,62 Гкал, принят в соответствии с п.22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения: с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года, в т.ч.:
- население – 469,0 Гкал (34%);
- прочие потребители – 914,62 Гкал (66%).

Баланс производства тепловой энергии

Гкал.

Показатели	Факт 2016г.	Утверждено 2017 г.	Прогноз организации на 2018г.	Принято ГК РТТ на 2018 г.	Отклонение 2018/2017, %
Выработка тепловой энергии	1386,44	1491,37	1491,37	1410,45	94,6
Потери в сетях	24,84	26,83	26,83	26,83	100,0
Полезный отпуск, в т. ч.:	1361,60	1464,54	1464,54	1383,62	94,5
население	469,0	495,0	495,0	469,0	94,7
прочие	892,60	969,54	969,54	914,62	94,3

Справочно: согласно фактических отчетных данных, представленных организацией в отдел мониторинга, фактический полезный отпуск тепловой энергии за последние 3 года составил:

	Ед.изм.	Факт 2014	Факт 2015	Факт 2016
Полезный отпуск, в т.ч.:	Гкал	1421,76	1367,5	1361,60
население	Гкал	493,98	459,2	469,00
прочие	Гкал	927,78	908,3	892,60

Распределение полезного отпуска по полугодиям:

- 1 полугодие – 745,03 Гкал;
- 2 полугодие – 638,59 Гкал.

Письмом от 14.04.2017 № 86 ООО «Жилбытсервис - М» представило обосновывающие документы, подтверждающие фактические данные за 2016 год.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения за 2016 год в соответствии с отчетной калькуляцией, представленной в отдел мониторинга, организацией отражен убыток от реализации услуги потребителям в сумме 138,05 тыс. руб. Увеличение расходов над принятыми в тарифах 2016 года по статье ремонт – на 193,1 тыс. руб., ввиду аварии и ремонта дымохода. В остальном расходы организации имеют незначительные отклонения от учтенных в тарифе.

ООО «Жилбытсервис - М» не имеет утвержденной инвестиционной программы на 2018 год.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания), параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2018 год.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год, применяются следующие индексы-дефляторы:

- природный газ с 1 июля – 103,4%;
- электрическая энергия – 104,0%;
- индекс потребительских цен – 104,0%;
- индекс цен промышленных производителей – 104,0%.

Тарифы на тепловую энергию, устанавливаются исходя из непревышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Скорректированные значения по статьям затрат ООО «Жилбытсервис - М» долгосрочного периода регулирования представлены в Приложении.

Справочно:

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты:

	Наименование статей	Ед.изм.	2016 год	2017 год	откл. ст.5/ст.4, %	Скорректиро- ванные значения 2018 год	откл. ст.7/ст.5, %
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	771,53	796,20	103,2	797,80	100,2
	<i>объем газа</i>	<i>тыс.м³</i>	128,86	128,86	100,0	121,87	94,6
2	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	100,06	107,0	106,9	109,51	102,4
	<i>объем электроэнергии</i>	<i>тыс.кВт</i>	20,97	20,97	100,0	19,81	94,5
3	Расходы на воду на технологические цели	тыс. руб.	4,63	4,67	100,8	4,52	96,8
	<i>объем воды</i>	<i>тыс.м³</i>	0,10	0,10	100,0	0,10	94,5
4	ИТОГО		876,22	907,87	103,6	911,83	100,4

1. Расходы на топливо на 2018 год приняты в сумме 797,80 тыс. руб.

Объем газа принят в количестве 121,87 тыс.м³ в соответствии с утвержденным на долгосрочный период удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии. Среднегодовая цена газа скорректирована и принята 6546,31 руб./тыс.м³ (с учетом НДС) по факту 1 полугодия 2017 года с учетом индексации.

2. Расходы на электроэнергию приняты в сумме 109,51 тыс. руб., в т.ч.:

- электрическая энергия на технологические цели – 93,32 тыс.руб. Объем принят в количестве 16,88 тыс. кВт.ч. с учетом снижения полезного отпуска в соответствии с п. 56 Методических указаний,

- электроэнергия на общехозяйственные нужды – 16,19 тыс.руб. Объем принят в количестве 3,10 тыс. кВт.ч. с учетом снижения полезного отпуска.

Организация применяет тариф первой ценовой категории (уровень напряжения СН2), средняя цена 1 кВт.ч. электроэнергии принята по факту 1 полугодия 2017 года с учетом индексации в размере 5,53 руб./ кВтч. (с НДС).

3. Затраты на воду на технологические нужды приняты в сумме 4,52 тыс. руб.

Объем воды на технологические нужды скорректирован в соответствии с Методическими указаниями и принят в количестве 0,99 тыс.м³. Цена воды - принята по тарифам ОАО «Альметьевск-водоканал» с учетом индексации.

II. Операционные (подконтрольные) расходы на 2018 год скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты в сумме 1205,14 тыс. руб., со снижением к уровню 2017 года 98,7%.

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования		
			2016 год	2017 год	2018 год
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,074	1,047	1,040
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,0	0,0	-0,06
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0,13	0,0	0,13
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (присоединенная нагрузка)	Гкал/ч	0,26	0,26	0,25
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (К _{эл})		0,75	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1178,05	1221,09	1205,14
	рост расходов	%		103,7%	98,7%

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме 341,41 тыс. руб., в т.ч.:

1. Амортизационные отчисления приняты в сумме 35,64 тыс. руб. Расчет произведен на основании представленной ведомости амортизации основных средств за 2016 год в доле, согласно распределению общехозяйственных расходов.

2. Отчисления на соц. нужды приняты в размере 30,2% от ФОТ, в том числе:

- производственного персонала в сумме 184,94 тыс. руб.;

- цехового персонала в сумме 38,23 тыс. руб.;

- административно-управленческого персонала в сумме 45,55 тыс. руб.

3. Плата за предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ принята в сумме 2,21 тыс. руб.;

4. Средства на страхование приняты в сумме 33,50 тыс. руб. на основании представленных договоров с АО «НАСКО Татарстан».

5. Непроизводственные расходы (транспортный налог) приняты в сумме 1,35 тыс. руб. – с учетом факта и в доле, приходящейся на теплоснабжение.

6. Налог, уплачиваемый при упрощенной системе налогообложения принят в сумме 24,81 тыс.руб.

Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки на 2018 год составит 2483,19 тыс.руб.

Предлагается **установить тарифы** на тепловую энергию, поставляемую ООО «Жилбытсервис - М» потребителям на 2018 год:

с 1 января 2018 года – **1778,43** руб./Гкал (с учетом НДС) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2017 года;

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **1813,70** руб./Гкал (с учетом НДС) с ростом 102,0% к I полугодью 2018 года.

Тарифы для населения:

с 1 января 2018 года – **1778,43** руб./Гкал (с учетом НДС);

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **1813,70** руб./Гкал (с учетом НДС).

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии
ООО «Жилбытсервис - М»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования				
			Базовый период 2016 год	2017 год		Корректировка 2018 год	
				Год	Отклонение к базовому периоду (среднегодовые), %	Год	Отклонение к предыдущему периоду (среднегодовые), %
1	плательщик НДС	да, нет	нет	нет		нет	
2	Выработано	Гкал	1 491,37	1 491,37	100,0	1 410,45	94,6
3	Собственные нужды котельных	Гкал	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0
5	Потери	Гкал	26,83	26,83	100,0	26,83	100,0
6	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	1 464,54	1 464,54	100,0	1 383,62	94,5
6.1.1.	собственное потребление	Гкал	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0
6.1.2.	население	Гкал	495,00	495,00	100,0	469,00	94,7
6.1.3.	бюджет	Гкал	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0
6.1.4.	прочие	Гкал	969,54	969,54	100,0	914,62	94,3
I.	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	876,23	907,87	103,6	911,83	100,4
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	771,53	796,20	103,2	797,80	100,2
7.1.1	Объем газа	тыс.м ³	128,86	128,86	100,0	121,87	94,6
7.1.2	Цена газа	руб.тыс.м ³	5 987,27	6 178,70	103,2	6 546,31	105,9
8	Электроэнергия	тыс.руб.	100,07	107,00	106,9	109,51	102,4
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	85,27	91,18	106,9	93,32	102,3
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	17,87	17,87	100,0	16,88	94,5
8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч.	4,77	5,10	106,9	5,53	108,3
8.2	Электроэнергия на хозяйственные нужды (цеховые)	тыс.руб.	14,80	15,82	106,9	16,19	102,4
8.2.1.	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	3,10	3,10	100,0	2,93	94,5
8.2.2.	Тариф	руб./кВт.ч.	4,77	5,10	106,9	5,53	108,3
9	Вода на технологические цели	тыс.руб.	4,63	4,67	100,8	4,52	96,8
9.1.	объем воды	тыс.м ³	0,105	0,10	100,0	0,0991	94,5
9.2.	Тариф	руб.м ³	44,16	44,53	100,8	45,61	102,4
11	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,074	1,040		1,040	
12	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		1,00	1,00		1,00	
13	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,00	0,00		-0,06	
14	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления		0,13	0,0		0,13	

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования				
			Базовый период 2016 год	2017 год		Корректировка 2018 год	
				Год	Отклонение к базовому периоду (среднегодовые), %	Год	Отклонение к предыдущему периоду (среднегодовые), %
	регулируемой деятельности						
15	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии		0,26	0,26		0,25	
16	Коэффициент эластичности затрат по посту активов		0,75	0,75		0,75	
II	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	1 178,05	1 221,09	103,7	1 205,14	98,7
III	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	371,87	397,47	106,9	341,41	85,9
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	35,64	35,64	100,0	35,64	100,0
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производ. рабочих	тыс.руб.	180,79	187,39	103,7	184,94	98,7
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	37,36	38,73	103,7	38,23	98,7
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	44,53	46,15	103,6	45,55	98,7
31	Лизинговые платежи	тыс.руб.		52,50	0,0	0,00	0,0
32	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	2,21	2,21	99,8	2,21	100,0
33	Средства на страхование	тыс.руб.	70,00	33,50	47,9	33,50	100,0
34	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в т. ч.:	тыс.руб.	1,34	1,35	100,4	1,35	100,0
34.1	транспортный налог	тыс.руб.	1,34	1,35	100,4	1,35	100,0
36	Внереализационные расходы	тыс.руб.		0,00	0,0	0,00	0,0
37	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	24,26	25,52	105,2	24,81	97,2
40	НВВ (годовой)	тыс.руб.	2 450,41	2 551,95	104,1	2 483,19	97,3
41	Тариф (среднегодовой)	руб./Гкал	1673,16	1742,49	101,8	1794,71	103,7
41.1	Тариф 1 полугодия	руб./Гкал	1640,13	1711,69	100,0	1778,43	100,0
41.2	Тариф 2 полугодия	руб./Гкал	1711,69	1778,43	103,9	1813,70	102,0

**Корректировка долгосрочных тарифов
на тепловую энергию на 2018 год, поставляемую
АО «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат» потребителям**

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 20.11.2015 № 5-33/тэ (в ред. от 30.11.2016 5-19/тэ) установлены тарифы на тепловую энергию на 2016-2018 годы, поставляемую потребителям АО «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат», в следующих размерах:

Год	1 полугодие (руб./Гкал)	Отклонение к предыдущему периоду регулюирования (%)	2 полугодие (руб./Гкал)	Отклонение к предыдущему периоду регулюирования (%)
2016	1 167,43	100,0	1 218,74	104,4
2017	1 218,74	100,0	1 255,54	103,0
2018	1 255,54	100,0	1 307,96	104,2

В соответствии с п.26 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», и на основании заявления организации при формировании тарифов на 2016-2018 годы применен метод индексации установленных тарифов.

Письмом от 28.03.2017 № 179 АО «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат» представило обосновывающие документы, подтверждающие фактические данные за 2016 год. Ответственность за достоверность данных несет организация. Организация на корректировку не заявлялась.

В соответствии с требованием законодательства выполнена корректировка долгосрочных тарифов (п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075).

АО «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат» расположено по адресу РТ, г.Зеленодольск, ул. К.Маркса, д. 48.

Руководитель организации – генеральный директор Егоров Артур Иванович.

Организация применяет **общую систему налогообложения.**

ИНН 1648033456.

Производство и передача тепловой энергии не является основным видом деятельности предприятия.

Источником теплоснабжения является 1 котельная, находящаяся в собственности организации. Загруженность котельной 61,87%.

Протяженность сетей в двухтрубном исчислении составляет:

сети отопления - 480 м;

сети горячего водоснабжения - 480 м.

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска

соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Постановлением Исполнительного комитета города Зеленодольск от 27.03.2015 №04-03-31 (в ред. от 29.04.2016 г. № 1140) утверждена схема теплоснабжения г. Зеленодольск. Однако, источник теплоснабжающей организации АО «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат» в данной схеме не описан, зона действия не определена.

В соответствии с законодательством при расчете тарифов на 2018 год приняты следующие показатели:

- выработка тепловой энергии – 24 295,86 Гкал;
- собственные нужды котельных – 480,50 Гкал (2,0%);
- потери тепловой энергии – 877,35 Гкал (3,6%) приняты в соответствии с приказом Государственного комитета Республик Татарстан по тарифам от 17.11.2015 № 342;
- полезный отпуск – 22 938,01 Гкал – на уровне 2017 года, в том числе реализуется:
 - собственное потребление – 22 548,54 Гкал (98,3%);
 - население – 316,02 Гкал (1,4%);
 - бюджетным потребителям – 73,45 Гкал (0,3%).

Баланс производства тепловой энергии

№ п./п.	Показатели	2016 год (факт)	2017г. (принято ГКРТТ)	2018г. (принято ГКРТТ)	Отклонение 2018/ 2017, %
1	Выработка тепловой энергии (Гкал)	23 091,06	24 295,86	24 295,86	100,0
2	собственные нужды котельных (Гкал)	480,50	480,50	480,50	100,0
3	Потери (Гкал)	831,28	877,35	877,35	100,0
4	Полезный отпуск, в том числе (Гкал):	21 779,28	22 938,01	22 938,01	100,0
4.1	собственное потребление	21 487,45	22 548,54	22 548,54	100,0
4.2	население	218,39	316,02	316,02	100,0
4.3	бюджетные потребители	73,44	73,45	73,45	100,0

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2018 г.:

1 полугодие – 12 645,57 Гкал.;

2 полугодие – 10 292,44 Гкал.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2016 год по регулируемому виду деятельности – «теплоснабжение», согласно

представленной производственной программы организация отразила убыток в сумме 9010,53 тыс. руб., по данным отчетной калькуляции, убыток организации от реализации услуги потребителям составил 468,15 тыс. руб. («Калькуляции расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии»).

Отрицательный финансовый результат, отраженный организацией в 2016 году в сфере «теплоснабжения» связан со снижением собственного потребления на 1061,1 Гкал (или на 4,7%) и превышением расходов над плановыми по следующим статьям:

«Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих» с учетом отчислений на соц. нужды – 1600,6 тыс. руб.,

«Затраты на ремонт оборудования» – 5034,1 тыс. руб.,

«Фонд оплаты труда АУП» с учетом отчислений на соц. нужды – 109,7 тыс. руб.,

«Амортизация производственного оборудования» – 1142,0 тыс. руб.

Инвестиционная программа на 2016-2018 годы у организации не утверждена.

Уполномоченным по делу об установлении тарифов на тепловую энергию рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э.

В соответствии параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации применяются следующие индексы-дефляторы:

	2018
природный газ с 1 июля	103,4
электрическая энергия с 1 января	104,0
индекс потребительских цен с 1 января	104,0
индекс промышленных производителей с 1 января	104,0

Скорректированные значения по статьям АО «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат», на 2018 год представлены в таблице (Приложение 1).

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2018 г. с учетом корректировки приняты:

№ п/п	Наименование расхода	Ед. измерен.	Долгосрочный период регулирования			
			2016 год	2017 год	Скорр. значения 2018 год	Откл. 2018/ 2017, %
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	15 237,87	16 307,54	16 764,02	102,8
	<i>расход</i>	<i>тыс.м3</i>	<i>3 175,64</i>	<i>3 189,56</i>	<i>3 189,56</i>	<i>100,0</i>
2	Расходы на электроэнергию	тыс.руб.	2 694,00	2 517,75	2 710,64	107,7
	<i>объем</i>	<i>тыс.кВт</i>	<i>589,06</i>	<i>591,65</i>	<i>591,65</i>	<i>100,0</i>
3	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	173,79	177,95	183,14	102,9
	<i>объем</i>	<i>тыс.м3</i>	<i>11,27</i>	<i>11,32</i>	<i>11,32</i>	<i>100,0</i>

4	ИТОГО	18 105,66	19 003,24	19 657,80	103,4
---	-------	-----------	-----------	-----------	-------

1. Расходы на топливо для технологических целей приняты в сумме **16 764,02 тыс. руб.**, с ростом к уровню 2017 года 102,8%.

Объем газа 3 189,56 тыс.м³, расход на уровне 2017 года. Среднегодовая цена газа для 4 группы потребления на 2018г. принята с учетом индексации с 1 июля в размере 5 255,91 руб./тыс.м³ (без учета НДС).

2. Расходы на электрическую энергию приняты в сумме **2 710,64 тыс. руб.**, с ростом к уровню 2017 года 107,7%, в том числе:

2.1 Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме 2 562,47 тыс. руб.

Объем электрической энергии принят в количестве 559,31 тыс. кВт.ч., расход на уровне 2017 года. Средневзвешенный одноставочный тариф (4 ценовая категория, СН2) учтен в размере 4,58 руб./кВт.ч, согласно факту 1 полугодия 2017 года с индексацией;

2.2 Расходы на электрическую энергию (цеховые) приняты в сумме 148,17 тыс. руб.

Объем электрической энергии принят в количестве 32,34 тыс. кВт.ч.

3. Затраты на воду на технологические цели приняты в сумме 183,14 тыс. руб. по тарифам АО «ЗВКС», с ростом к уровню 2017 года 102,9%.

Объем воды на технологические нужды принят в размере 11,32 тыс.м.³

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и на 2018 год приняты в сумме **7 052,70 тыс. руб.**

Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	6608,53	6849,94	7052,70
Рост	%		103,7	103,0

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **2 578,75 тыс. руб.**, в том числе:

1. Амортизация производственного оборудования принята в сумме 1 141,92 тыс. руб., с учетом ввода нового оборудования (насос).

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,4% от ФОТ:

- производственного персонала и составят 1 064,41 тыс. руб.

- цехового персонала и составят 144,35 тыс. руб.

- АУП и составят 105,66 тыс. руб.

2. Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ принята в сумме 1,32 тыс. руб., согласно представленным документам.

3. Средства на страхование системы теплоснабжения приняты в сумме 17,35 тыс. руб.

4. Транспортный налог принят в размере 23,54 тыс. руб.

5. Земельный налог принят в размере 16,86 тыс. руб.

6. Налог на имущество принят в размере 63,33 тыс. руб.

Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки на 2018 год составит:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования			
		2016 год	2017 год	2018 год	Откл. %
1	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива, тыс. руб.	18105,66	19003,24	19767,61	104,0
2	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	6608,53	6849,94	7052,70	103,0
3	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	2466,28	2481,03	2518,82	101,5
4	ИТОГО необходимая валовая выручка	27180,47	28334,22	29339,14	103,5

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат» на 2018 год:

с 1 января 2018 года – **1255,54** руб./Гкал (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2017;

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **1303,12** руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 103,8% к I полугодью 2018 года.

Тарифы для населения на 2018 г.:

с 1 января 2018 года – **1 481,54** руб./Гкал (с учетом НДС);

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **1 537,68** руб./Гкал (с учетом НДС).

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии
АО «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии				
			Утверждено ГКРТТ 2017 год	Период регулирования 2018 год (корр.)			
				Год	Откл. к предыд. периоду (среднегод.), %	I-е полугодие	II-е полугодие
2	Выработано	Гкал	24 295,86	24 295,86	100,0	13 394,14	10 901,72
3	Собственные нужды котельных	Гкал	480,50	480,50	100,0	264,90	215,60
5	Потери	Гкал	877,35	877,35	100,0	483,68	393,67
6	Полезный отпуск теплоты	Гкал	22 938,01	22 938,01	100,0	12 645,57	10 292,44
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	22 938,01	22 938,01	100,0	12 645,57	10 292,44
6.1.1.	собственное потребление	Гкал	22 548,54	22 548,54	100,0	12 430,86	10 117,68
6.1.2.	население	Гкал	316,02	316,02	100,0	174,22	141,80
6.1.3.	бюджет	Гкал	73,45	73,45	100,0	40,49	32,96
I.	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	19 003,24	19 657,80	103,4	10 688,95	8 968,84
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	16 307,54	16 764,02	102,8	9 103,01	7 661,01
7.1	Газ природный	тыс.руб.	16 307,54	16 764,02	102,8	9 103,01	7 661,01
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	3 189,56	3 189,56	100,0	1 758,38	1 431,18
7.1.2	Цена газа	руб.тыс.м3	5 112,79	5 255,91	102,8	5 176,93	5 352,94
8	Электроэнергия	тыс.руб.	2 517,75	2 710,64	107,7	1 486,76	1 223,88
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	2 380,13	2 562,47	107,7	1 412,67	1 149,80
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	559,31	559,31	100,0	308,34	250,96
8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч.	4,26	4,58	107,7	4,58	4,58
8.2	Электроэнергия на хозяйственные нужды (цеховые)	тыс.руб.	137,62	148,17	107,7	74,08	74,08
8.2.1.	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	32,34	32,34	100,0	16,17	16,17
8.2.2.	Тариф	руб./кВт.ч.	4,26	4,58	107,7	4,58	4,58
8.3	Электроэнергия (общехоз.)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
8.3.1.	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	0,00	0,00	0,0		
8.3.2.	Тариф	руб./кВт.ч.	0,00	0,00	0,0		
9	Вода на технологические цели	тыс.руб.	177,95	183,14	102,9	99,18	83,96
9.1.	объем воды	тыс.м3	11,32	11,32	100,0	6,24	5,08
9.2.	Тариф	руб.м3	15,72	16,18	102,9	15,89	16,53
11	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,047	1,040			
12	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		1,000	1,000			
15	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии		9,520	9,520			
16	Коэффициент эластичности затрат по посту активов		0,750	0,750			
II	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	6 849,94	7 052,70	103,0	3 877,30	3 175,40
III	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	2 481,03	2 578,75	103,9	1 310,75	1 268,00

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии				
			Утверждено ГКРТТ 2017 год	Период регулирования 2018 год (корр.)			
				Год	Откл. к предыд. периоду (среднегод.), %	I-е полугодие	II-е полугодие
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	1 126,14	1 141,92	101,4	592,34	549,58
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	1 033,81	1 064,41	103,0	532,20	532,20
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	140,20	144,35	103,0	72,18	72,18
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	102,62	105,66	103,0	52,83	52,83
32	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	1,67	1,32	79,1	0,66	0,66
33	Средства на страхование	тыс.руб.	24,05	17,35	72,1	8,68	8,68
34	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	52,55	103,74	197,4	51,87	51,87
34.1	транспортный налог	тыс.руб.	19,31	23,54	121,9	11,77	11,77
34.2	земельный налог	тыс.руб.	15,04	16,86	112,1	8,43	8,43
34.3	налог на имущество	тыс.руб.	18,20	63,33	105,0	31,67	31,67
40	НВВ	тыс.руб.	28 334,22	29 289,25	103,4	15 877,01	13 412,24
41	Тариф (среднегодовой)	руб./Гкал	1 235,25	1 276,89	103,4	1 255,54	1 303,12
	Тарифы для населения					1 481,54	1 537,68
							103,8%

**Корректировка долгосрочных тарифов
на тепловую энергию на 2018 год, поставляемую
Федеральным государственным бюджетным профессиональным
образовательным учреждением «Раифское специальное учебно-
воспитательное учреждение для обучающихся с девиантным (общественно
опасным) поведением закрытого типа»
потребителям**

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 20.11.2015 № 5-33/тэ (в ред. от 30.11.2016 № 5-19/тэ) установлены тарифы на тепловую энергию на 2016-2018 годы, поставляемую потребителям **Федеральным государственным бюджетным профессиональным образовательным учреждением «Раифское специальное учебно-воспитательное учреждение для обучающихся с девиантным (общественно опасным) поведением закрытого типа»** (далее – ФГБПОУ «Раифское СУВУ»), в следующих размерах:

Год	1 полугодие (руб./Гкал)	Отклонение к предыдущему периоду регулирувания (%)	2 полугодие (руб./Гкал)	Отклонение к предыдущему периоду регулирувания (%)
2016	1 554,91	100,0	1 618,71	104,1
2017	1 618,71	100,0	1 683,43	104,0
2018	1 683,43	100,0	1 738,48	103,3

В соответствии с п.26 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», и на основании заявления организации при формировании тарифов на 2016-2018 годы применен метод индексации установленных тарифов.

Письмом от 17.04.2017 № 58 ФГБПОУ «Раифское СУВУ» представило обосновывающие документы, подтверждающие фактические данные за 2016 год. Ответственность за достоверность данных несет организация. Организация на корректировку не заявлялась.

В соответствии с требованием законодательства выполнена корректировка долгосрочных тарифов (п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075).

ФГБПОУ «Раифское СУВУ» расположено по адресу Республика Татарстан Зеленодольский район, п. Местечко Раифа.

Руководитель организации – директор Кисиль Надежда Петровна.

Организация применяет общую систему налогообложения, но не является плательщиком налога на добавленную стоимость.

ИНН/КПП 1620001863/164801001.

Организация занимается производством и передачей тепловой энергии.

Источником теплоснабжения является 1 котельная, которая является собственностью предприятия.

Средняя загруженность котельной – 67%.

Протяженность тепловых сетей составляет 1800 м. в двухтрубном исчислении.

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Постановлением Главы Раифского сельского поселения от 27 января 2014г. № 1 утверждена схема теплоснабжения Раифского сельского поселения Зеленодольского МР. Схемой теплоснабжения единая теплоснабжающая организация не определена.

При расчете тарифов на 2018 год приняты следующие показатели:

- выработка тепловой энергии – 4041,74 Гкал;
- собственные нужды котельных – 80,0 Гкал (2,0%);
- потери тепловой энергии – 206,04 Гкал (5,2%) приняты в соответствии с приказом Государственного комитета Республик Татарстан по тарифам от 17.11.2015 № 342;

- полезный отпуск – 3755,70 Гкал (92,9%), на уровне 2017 года, в т. ч. реализуется:

- собственно потребление – 1887,40 Гкал (50,3%);
- населению – 86,80 Гкал (2,3%);
- прочим потребителям – 1781,50 Гкал (47,4%).

Баланс производства тепловой энергии

№ п/п	Показатели	Гкал			
		2016 год (факт)	2017 год (принято ГКРТТ)	2018 год (принято ГКРТТ)	Отклонение 2018/ 2017, %
1	Выработка тепловой энергии	4041,74	4041,74	4041,74	<i>100,0</i>
2	собственные нужды котельных	80,00	80,00	80,00	<i>100,0</i>
3	Потери	206,04	206,04	206,04	<i>100,0</i>
4.	Полезный отпуск, в том числе:	3755,70	3755,70	3755,70	<i>100,0</i>
4.1	собственное потребление	1887,40	1887,40	1887,40	<i>100,0</i>
4.2	население	86,80	86,80	86,80	<i>100,0</i>
4.3	прочие потребители	1781,50	1781,50	1781,50	<i>100,0</i>

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2018 г.:

1 полугодие – 2105,32 Гкал.;

2 полугодие – 1650,38 Гкал.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2016 год по регулируемому виду деятельности – «теплоснабжение», по данным отчетной калькуляции и на основании представленных обосновывающих документов организация получила убыток в сумме 1298,76 тыс. руб.

Убыток, отраженный организацией связан с превышения затрат к плану 2016 года по статьям затрат:

«Топливо на технологические цели» - 2570,06 тыс.руб.;

«Электроэнергия» - 50,29 тыс.руб.

Однако источник теплоснабжения и потребители ФГБПОУ «Раифское СУВУ» не оснащены приборами учета тепловой энергии, полезный отпуск за 2016 год организацией указан не верно.

Инвестиционная программа на 2016-2018 годы у организации не утверждена.

Уполномоченным по делу об установлении тарифов на тепловую энергию рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э.

В соответствии параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации применяются следующие индексы-дефляторы:

	2018
природный газ с 1 июля	103,4
электрическая энергия с 1 января	104,0
индекс потребительских цен с 1 января	104,0
индекс промышленных производителей с 1 января	104,0

Скорректированные значения по статьям ФГБПОУ «Раифское СУВУ», на 2018 год представлены в таблице (Приложение).

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2018 г. с учетом корректировки приняты:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме **4784,64 тыс. руб.**, с ростом к уровню 2017 года 102,4%.

Объем газа принят 779,67 тыс. м³ на уровне 2017 года. Среднегодовая цена газа для 4 группы потребления на 2018г. принята в размере 6136,75 руб./тыс.м³, согласно счет-фактуре за сентябрь 2017 года с индексацией.

2. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме **456,67 тыс. руб.**, с ростом к уровню 2017 года 115,7%.

Количество электроэнергии принято 77,27 тыс. кВтч., на уровне 2017 года. Расчет по средневзвешенному тарифу (1 ценовая категория, СН2), в размере 5,91 руб./ кВтч., согласно факту 1 пг. 2017 года с учетом индексации.

3. Расходы на воду на технологические цели приняты в сумме **81,48 тыс. руб.**, с ростом к уровню 2016 года 104,7%.

Объем воды на технологические нужды принят в размере 3,32 тыс.м.³ на уровне 2017 года по тарифам ФГБПОУ «Раифское СУВУ».

№ п/п	Наименование расхода	Ед. измерен.	Долгосрочный период регулирования			
			2016 год	2017 год	2018 год	Откл., %
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	4484,01	4666,56	4784,64	102,5
	<i>объем</i>	<i>тыс.м3</i>	<i>779,63</i>	<i>779,67</i>	<i>779,67</i>	<i>100,0</i>
2	Расходы на электроэнергию	тыс.руб.	366,20	394,57	456,67	115,7
	<i>объем</i>	<i>тыс.кВт</i>	<i>77,27</i>	<i>77,27</i>	<i>77,27</i>	<i>100,0</i>
3	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	76,23	77,80	81,48	104,7
	<i>объем</i>	<i>тыс.м3</i>	<i>3,32</i>	<i>3,32</i>	<i>3,32</i>	<i>100,0</i>
4	ИТОГО		4926,44	5138,94	5322,80	103,6

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями, прогнозом социально-экономического развития и приняты:

на 2018 год в сумме **877,50** тыс. руб.

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **196,67** тыс. руб., в том числе:

1. Амортизация производственного оборудования принята в сумме **8,50** тыс. руб.

2. Отчисления на соц. нужды приняты в размере 30,2% от фонда заработной платы приняты в сумме **154,42** тыс.руб.

3. Плата за предельно допустимые выбросы учтены в сумме **2,65** тыс. руб.

4. Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) учтены в сумме 31,10 тыс. руб., в т.ч.

- транспортный налог – 0,08 тыс. руб.;

- земельный налог – 30,45 тыс. руб.;

- налог на имущество – 0,49 тыс. руб.

Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки на 2017 - 2018 годы составит:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования			
		2016 год	2017 год	2018 год	Откл.,%
1	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива, тыс. руб.	4926,44	5138,94	5322,80	103,6
2	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	822,23	852,27	877,50	103,0
3	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	186,94	185,39	196,67	106,1
4	ИТОГО необходимая валовая выручка	5935,61	6176,60	6396,96	103,6

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию (в горячей воде), поставляемую потребителям ФГБПОУ «Раифское СУВУ»:

с 1 января 2018 года – **1 683,43** руб./Гкал (с учетом НДС) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2017;

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **1 728,57** руб./Гкал (с учетом НДС) с ростом 102,7% к I полугодию 2018 года.

Тарифы для населения:

с 1 января 2018 года – **1 683,43** руб./Гкал (с учетом НДС);

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **1 728,57** руб./Гкал (с учетом НДС).

Приложение

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии ФГБПОУ «Раифское СУВУ»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии				
			Утверждено ГКРТТ, 2017 год	Утверждено ГКРТТ, 2018 год	Откл. к 2017 г. (среднег.), %	I-е полугодие	II-е полугодие
2	Выработано	Гкал	4041,74	4041,74	100,0	2265,71	1776,03
3	Собственные нужды котельных	Гкал	80,00	80,00	100,0	44,80	35,20
5	Потери	Гкал	206,04	206,04	100,0	115,59	90,45
6	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	3755,70	3755,70	100,0	2105,32	1650,38
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	3755,70	3755,70	100,0	2105,32	1650,38
6.1.1.	собственное потребление	Гкал	1887,40	1887,40	100,0	1056,92	830,48
6.1.2.	население	Гкал	86,80	86,80	100,0	48,70	38,10
6.1.4.	прочие	Гкал	1781,50	1781,50	100,0	999,70	781,80
I.	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	5138,94	5322,80	103,6	2946,74	2376,05
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	4666,56	4784,64	102,5	2642,63	2142,01
7.1	Газ природный	тыс.руб.	4666,56	4784,64	102,5	2642,63	2142,01
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	779,67	779,67	100,0	437,06	342,61
7.1.2	Цена газа	руб.тыс.м3	5985,31	6136,75	102,5	6046,41	6251,99
8	Электроэнергия	тыс.руб.	394,57	456,67	115,7	256,00	200,68
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	394,57	456,67	115,7	256,00	200,68
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	77,27	77,27	100,0	43,31	33,95
8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч.	5,11	5,91	115,7	5,91	5,91
9	Вода на технологические цели	тыс.руб.	77,80	81,48	104,7	48,12	33,36
9.1.	объем воды	тыс.м3	3,32	3,32	100,0	1,99	1,33
9.2.	Тариф	руб.м3	23,41	24,52	104,7	24,13	25,10
11	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,047	1,040			
12	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		1,000	1,000			
15	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии		2,00	2,00			
16	Коэффициент эластичности затрат по посту активов		0,750	0,750			
II	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	852,27	877,50	103,0	483,64	393,86
III	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	192,23	196,67	102,3	113,78	82,89
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	8,50	8,50	100,0	4,25	4,25
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	149,98	154,42	103,0	92,65	61,76
32	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	тыс.руб.	2,65	2,65	100,0	1,33	1,33

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии				
			Утверждено ГКРТТ, 2017 год	Утверждено ГКРТТ, 2018 год	Откл. к 2017 г. (среднег.), %	I-е полугодие	II-е полугодие
	загрязняющих веществ						
34	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	31,10	31,10	100,0	15,55	15,55
34.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,08	0,08	100,0	0,04	0,04
34.2	земельный налог	тыс.руб.	30,45	30,45	100,0	15,23	15,23
34.3	налог на имущество	тыс.руб.	0,49	0,49	100,0	0,25	0,25
35	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	6176,60	6396,96	103,6	3544,16	2852,80
40	НВВ	тыс.руб.	6176,60	6396,96	103,6	3544,16	2852,80
41	Тариф	руб./Гкал	1644,59	1703,27	103,6	1683,43	1728,57

Корректировка долгосрочных тарифов
на тепловую энергию на 2018 год, поставляемую ООО «КамгэсЗЯБ»

тарифное дело

№ 20-72/тэ

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 20.11.2015 № 5-33/тэ (в ред. от 30.11.2016 № 5-19/тэ) установлены тарифы на тепловую энергию на 2016 - 2018 годы, поставляемую потребителям ООО «КамгэсЗЯБ», в следующих размерах:

без учета НДС

Год	1 полугодие (руб./Гкал)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./Гкал)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2016	1008,01	100,0	1053,37	104,5
2017	1053,37	100,0	1095,50	104,0
2018	1095,50	100,0	1139,32	104,0

В соответствии с п.26 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», и на основании заявления организации при формировании тарифов на 2016-2018 годы применен метод индексации установленных тарифов (приказ Госкомитета от 30.04.2015 №109 «О выборе метода регулирования при установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями»).

На основании заявления ООО «КамгэсЗЯБ» от 18.04.2017 №341 и в соответствии с требованием законодательства **выполнена корректировка долгосрочных тарифов** (п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075).

ООО «КамгэсЗЯБ» расположено по адресу: г. Набережные Челны, ул. Гидростроителей, д.15.

Руководитель организации – генеральный директор Нурутдинов Рамиль Максурович.

Организация работает по общей системе налогообложения.

ИНН 1650220799.

Организация вырабатывает тепловую энергию для собственного потребления и для потребителей. Производство и передача тепловой энергии не является основным видом деятельности.

Источником теплоснабжения является 1 котельная.

Протяженность тепловых сетей составляет 2674,0 м. в двухтрубном исчислении, в том числе: сети отопления – 1197,0 м, паропровод – 1277,0 м., конденсатопровод – 200,0 м.

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10 января 2014 г. №3 утверждена схема теплоснабжения города Набережные Челны и **определена единая теплоснабжающая организация - ОАО «Генерирующая компания»**. Однако, в данной схеме не определены зоны действия иных

теплоснабжающих организации оказывающие услуги теплоснабжения в г.Набережные Челны, информация об источнике теплоснабжения ООО «КамгэсЗЯБ» в утвержденной схеме отсутствует.

Организация заявила о корректировке полезного отпуска в сторону увеличения на 6042,11 Гкал или на 11,0%. Увеличение полезного отпуска связано с увеличением собственного потребления тепловой энергии в паре (используется при производстве изделия ЖБИ – основной вид деятельности). При расчете тарифа на 2018 год выработка тепловой энергии принята в объеме 65365,82 Гкал с учетом следующих показателей:

- собственные нужды котельной 2287,80 Гкал (3,5%);
 - потери 2299,0 Гкал (3,5%) – на основании постановления Госкомитета от 20.11.2015 № 5-33/тэ;
 - полезный отпуск 60 779,02 Гкал (93,0%) – принят по предложению организации,
- в том числе:
- собственное потребление – 51366,05 Гкал (84,5%) из них:
 - в горячей воде - 22 786,80 Гкал;
 - в отборном паре – 37992,22 Гкал;
 - населению - 2811,73 Гкал (4,6%);
 - бюджетным потребителям – 4987,71 Гкал (8,2%);
 - прочим потребителям – 1613,53 Гкал (2,7%).

Баланс производства тепловой энергии, (Гкал)

№ п/п	Показатели	Факт 2016 года	Утверждено на 2017г.	Прогноз орг. на 2018г.	Утверждено на 2018г.	Откл. к 2017г.,(%)
1	Выработка тепловой энергии	49 470,35	59 050,91	66 334,00	65 365,82	110,7
2	собственные нужды котельных	2 460,18	2 015,00	3 255,98	2 287,80	113,5
3	Потери	2 299,00	2 299,00	2 299,00	2 299,00	100,0
4	Полезный отпуск, в т. ч.:	44 711,17	54 736,91	60 779,02	60 779,02	111,0
4.1	Собственное потребление	35 758,15	45403,90	51366,05	51366,05	113,1
4.1.1	горячая вода	13 062,11	14 754,93	13 373,83	13 373,83	90,6
4.1.2	отборный пар от 2,5 до 7,0 кгс/см ²	13 840,14	15 829,46	19 591,52	19 591,52	123,8
4.1.3	отборный пар от 7,0 до 7,0 кгс/см ²	8 855,90	14 819,51	18 400,70	18 400,70	124,2
4.2	Население	2 574,87	2 811,73	2 811,73	2 811,73	100,0
4.3	Бюджетные потребители	4 773,73	4 932,91	4 987,71	4 987,71	101,1
4.4	Прочие потребители	1 604,43	1 588,37	1 613,53	1 613,53	101,6

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения за 2016 год организацией получен убыток в сумме 1585,26 тыс. руб. за счет снижения полезного отпуска тепловой энергии на 26380,34 Гкал или на 37,1%.

Расходы на производство тепловой энергии по данным отчётной калькуляции за 2016 год оказались меньше по сравнению с утверждёнными на 27 761,10 тыс. руб. или на 32,9% .

Таким образом, убыток обусловлен прогрессирующим снижением полезного отпуска по сравнению с расходами на тепловую энергию.

В меньшей степени снизились расходы:

- на оплату труда основного производственного персонала – на 350,06 тыс. руб. или на 9,0%,
- общехозяйственные расходы – на 75,31 тыс. руб.

В большей степени экономия произошла по статьям:

- расходы на ремонт – на 7 074,60 тыс. руб. или 78,9%,
- прочие общепроизводственные расходы – на 950,44 тыс. руб.

Превышение фактических затрат над плановыми произошло по следующим статьям:

- амортизация производственного оборудования – на 1 323,69 тыс. руб.;
- ФОТ общепроизводственного персонала - на 444,03 тыс. руб., или на 59,5%.

Организация утвержденной инвестиционной программы на 2016 - 2018 годы не имеет.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания), параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2018 год.

В соответствии параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации применены следующие индексы-дефляторы

	2018 год
Природный газ с 1 июля	103,4%
Электрическая энергия с 1 января	104,0%
Индекс потребительских цен с 1 января	104,0%
Индекс цен промышленных производителей с 1 января	104,0%

Тарифы на тепловую энергию, устанавливаются исходя из непревышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Скорректированные значения по статьям затрат ООО «КамгэсЗЯБ» на 2018 год долгосрочного периода регулирования представлены в приложении 1.

Справочно:

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты в сумме **52525,19** тыс. руб., в том числе:

	Наименование статей	Ед.изм.	2016 год	Утвер. на 2017г.	откл. ст.5/ст.4, %	Корректир. на 2018г.	откл. ст.7/ст.5, %
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Расходы на топливо (газ)	тыс. руб.	53 492,87	42 442,37	79,3%	48525,78	114,3%
	<i>объем топлива</i>	<i>тыс.м³</i>	11 054,00	8 589,61	77,7%	9499,55	110,6%
2	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	4 173,98	3 145,69	75,4%	4254,83	135,3%

	объем электроэнергии	тыс. кВт	1 471,68	1 061,29	72,1%	1178,55	111,0%
3	Расходы на воду на технологические цели	тыс. руб.	168,88	144,09	85,3%	162,50	112,8%
	объем воды	тыс.м ³	19,32	15,01	77,7%	16,67	111,0%
4	ИТОГО		57 835,72	45 732,15	79,1%	52943,11	115,8%

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей на 2018 год приняты в сумме **48 525,78 тыс. руб.**

Объем газа принят в соответствии с утвержденным на долгосрочный период удельным расходом топлива в количестве 9499,55 тыс.м³, на производство единицы тепловой энергии 170,2 кг.ут/Гкал.

Среднегодовая цена газа на 2018 год скорректирована, и принята с учетом прогнозной оптовой цены газа, с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовых услуг в соответствии с группой потребления (котельная относится к IV группе) в размере 5108,22 руб./тыс.м³.

2. Расходы на электрическую энергию на 2018 год приняты в сумме **4254,83 тыс. руб.**, в том числе:

- на технологические цели в сумме 3930,32 тыс. руб., где объем электрической энергии учтен в количестве 1088,67 тыс. кВт.ч. на основании Методических указаний в связи с изменением полезного отпуска;

- на общепроизводственные цели в сумме 182,12 тыс. руб., объем учтен в количестве 50,45 тыс. кВт.ч.;

- на общехозяйственные цели в сумме 142,39 тыс. руб., объем учтен в количестве 39,44 тыс. кВт.ч..

Расчет произведен по тарифу третьей ценовой категории высокого напряжения (ВН) по фактическим показателям 2016 года с учётом индексации.

3. Расходы на воду для технологических целей с учетом индексации цены 104,0% с 1 июля 2018 года приняты в сумме 162 тыс. рублей. Объем воды принят в количестве 16,67 тыс.м³ по Методическим указаниям в связи с изменением полезного отпуска. Поставщиком технической воды является организация ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления».

Справочно: постановлением Госкомитета РТ по тарифам от 14.12.2016 №10-43/кс установлен тариф на II полугодие 2017 года в размере 9,57 руб./м³ (без учета НДС).

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты в сумме **19 786,28 тыс.руб.**

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2016 год	2017 год	2018 год
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,074	1,047	1,040
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0
3.1	количество условных единиц, относящих-	у.е.	-	-	-

	ся к активам, необходимым для осуществления регулир. деятельности				
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	46,60	46,60	46,60
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	18 540,17	19 217,44	19 786,28
	рост расходов	%		103,7%	103,0%

III. Неподконтрольные расходы на 2018 год приняты в сумме 9093,87 тыс. руб., в том числе:

1. Амортизационные отчисления основного производственного оборудования приняты на основании ведомости основных средств - в сумме **6 458,93 тыс. руб.**

2. Амортизационные отчисления общехозяйственного оборудования приняты на основании подтверждающих документов - в сумме 50,32 тыс. руб.

3. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от ФОТ:

- с ФОТ производственного персонала в сумме 1363,95 тыс. руб.;

- с ФОТ цехового персонала в сумме 262,64 тыс. руб.;

- с ФОТ АУП в сумме 567,31 тыс. рублей.

4. Плата за предельно допустимые выбросы принята на уровне фактического значения за 2016 год – 3,53 тыс. руб.

5. Средства на страхование опасного объекта приняты в сумме 10,50 тыс. руб. на основании страхового полиса;

Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки на 2018 год составит 81826,42 тыс. руб.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2018 год, поставляемую ООО «КамгэсЗЯБ» потребителям в **горячей воде** в размере:

с 1 января 2018 года – **1095,50** руб./Гкал (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2017;

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **1139,21** руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 104,0% к I полугодью 2018 года.

Тарифы для населения:

с 1 января 2018 года – **1292,69** руб./Гкал (с учетом НДС);

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **1344,27** руб./Гкал (с учетом НДС).

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии ООО «КамгэсЗЯБ»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Отчетный период	Базовый период - 2017 год		Утверждено ГКРТТ на 2018 год		Предложение организации на 2018 год (корректировка)		Утверждено органом регулирования** Период регулирования 2018 год (корректировка)			
			Факт за 2016 год	Утверждено ГКРТТ на 2017 год	откл.	Год	откл.	2018г.	откл.	Год	откл.	I-е полугодие	II-е пол.
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да		да		да				да	да
2	Выработано	Гкал	49 470,35	59 050,91	76,1	59 050,91	100,0	66 334,00	112,3	65 365,82	110,7	34 579,88	30 785,94
3	Собственные нужды котельных	Гкал	2 460,18	2 015,00	47,4	2 015,00	100,0	3 255,98	161,6	2 287,80	113,5	1 210,30	1 077,51
5	Потери	Гкал	2 299,00	2 299,00	100,0	2 299,00	100,0	2 299,00	100,0	2 299,00	100,0	1 216,22	1 082,78
6	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	44 711,17	54 736,91	77,0	54 736,91	100,0	60 779,02	111,0	60 779,02	111,0	32 153,37	28 625,65
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	22 015,13	24 087,94	78,2	24 087,94	100,0	22 786,80	94,6	22 786,80	94,6	12 493,67	10 293,13
6.1.1.	собственное потребление	Гкал	13 062,11	14 754,93	70,3	14 754,93	100,0	13 373,83	90,6	13 373,83	90,6	6 715,13	6 658,70
6.1.2.	население	Гкал	2 574,87	2 811,73	99,1	2 811,73	100,0	2 811,73	100,0	2 811,73	100,0	1 706,80	1 104,93
6.1.3.	бюджет	Гкал	4 773,73	4 932,91	93,8	4 932,91	100,0	4 987,71	101,1	4 987,71	101,1	3 104,14	1 883,57
6.1.4.	прочие	Гкал	1 604,43	1 588,37	93,8	1 588,37	100,0	1 613,53	101,6	1 613,53	101,6	967,60	645,93
6.2	Отборный пар в том числе:	Гкал	22 696,04	30 648,97	76,1	30 648,97	100,0	37 992,22	124,0	37 992,22	124,0	19 659,70	18 332,52
6.2.1.	собственное потребление	Гкал	22 696,04	30 648,97	76,1	30 648,97	100,0	37 992,22	124,0	37 992,22	124,0	19 659,70	18 332,52
6.2.2.	бюджет	Гкал	0,00	0,00	0,0		0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
6.2.3.	прочие	Гкал	0,00	0,00	0,0		0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
6.3.	в том числе пар по параметрам:		22 696,04	30 648,97	76,1	30 648,97	100,0	37 992,22	124,0	37 992,22	124,0	19 659,70	18 332,52
6.3.1.	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал	0,00	0,00	0,0		0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
6.3.2.	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал	13 840,14	15 829,46	86,3	15 829,46	100,0	19 591,52	123,8	19 591,52	123,8	9 843,00	9 748,52
6.3.3.	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал	8 855,90	14 819,51	67,5	14 819,51	100,0	18 400,70	124,2	18 400,70	124,2	9 816,70	8 584,00
6.3.4.	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал	0,00	0,00	0,0		0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
1.	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	39 299,39	45 732,15	79,1	47 501,19	103,9	55 139,56	120,6	52 943,11	115,8	27 601,82	25 341,29
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	35 387,81	42 442,37	79,3	44 007,47	103,7	48 994,92	115,4	48 525,78	114,3	25 266,55	23 259,23
7.1	Газ природный	тыс.руб.	35 387,81	42 442,37	79,3	44 007,47	103,7	48 994,92	115,4	48 525,78	114,3	25 266,55	23 259,23
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	7 059,85	8 589,61	77,7	8 589,61	100,0	9 465,92	110,2	9 499,55	110,6	5 025,46	4 474,09
7.1.2	Цена газа	руб.тыс.м3	5 012,55	4 941,13	102,1	5 123,34	103,7	5 175,93	104,8	5 108,22	103,4	5 027,71	5 198,65
8	Электроэнергия	тыс.руб.	3 044,63	3 145,69	75,4	3 343,86	106,3	5 185,66	164,8	4 254,83	135,3	2 250,89	2 003,94
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	2 763,63	2 917,20	75,7	3 100,98	106,3	4 845,97	166,1	3 930,32	134,7	2 079,22	1 851,10
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	870,69	980,44	77,0	980,44	100,0	1 135,09	115,8	1 088,67	111,0	575,93	512,74
8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч.	3,17	2,98	98,2	3,16	106,3	4,27	143,5	3,61	121,3	3,61	3,61
8.2	Электроэнергия на хозяйственные нужды (цеховые)	тыс.руб.	254,17	154,27	86,4	163,99	106,3	224,49	145,5	182,12	118,1	96,35	85,78

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Отчетный период	Базовый период - 2017 год		Утверждено ГКРПТ на 2018 год		Предложение организации на 2018 год (корректировка)		Утверждено органом регулирования** Период регулирования 2018 год (корректировка)			
			Факт за 2016 год	Утверждено ГКРПТ на 2017 год	откл.	Год	откл.	2018г.	откл.	Год	откл.	I-е полугодие	II-е пол.
8.2.1.	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	48,43	45,43	77,1	45,43	100,0	45,43	100,0	50,45	111,0	26,69	23,76
8.2.2.	Тариф	руб./кВт.ч.	5,25	3,40	112,1	3,61	106,3	4,94	145,5	3,61	106,3	3,61	3,61
8.3	Электроэнергия (общехоз.)	тыс.руб.	26,83	74,22	53,3	78,89	106,3	115,21	155,2	142,39	191,9	75,33	67,06
8.3.1.	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	12,19	35,52	77,3	35,42	99,7	35,42	99,7	39,44	111,0	20,87	18,58
8.3.2.	Тариф	руб./кВт.ч.	2,20	2,09	69,0	2,23	106,6	3,25	155,7	3,61	172,8	3,61	3,61
9	Вода на технологические цели	тыс.руб.	866,95	144,09	85,3	149,86	104,0	958,97	665,6	162,50	112,8	84,37	78,12
9.1.	объем воды	тыс.м3	96,08	15,01	77,7	15,01	100,0	96,08	640,1	16,67	111,0	8,82	7,85
9.2.	Тариф	руб.м3	9,02	9,60	109,8	9,98	104,0	9,98	104,0	9,75	101,6	9,57	9,95
11	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			1,047		1,040		1,040		1,040			
12	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)			1,00		1,00		1,00		1,00			
13	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0,00		0,00		0,00		0,00			
14	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности			0,00		0,00		0,00		0,00			
15	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии			28,13		46,60		46,60		0,00			
16	Коэффициент эластичности затрат по посту активов			0,750		0,750		0,750		0,750			
II	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	9 734,66	19 217,44	103,7	19 786,28	103,0	19 786,28	103,0	19 786,28	103,0	10 691,73	9 094,55
III	Неподконтрольные расходы, в т.ч:	тыс.руб.	4 849,17	3 613,23	92,7	4 998,10	138,3	5 597,76	154,9	9 097,04	251,8	4 548,52	4 548,52
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	2 741,28	1 417,59	100,0	2 743,40	193,5	2 470,00	174,2	6 458,93	455,6	3 229,47	3 229,47
24	Амортизация (общехоз. оборудование)	тыс.руб.	0,87	0,00	0,0		0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	53,95	50,32	100,0	46,30	92,0	50,32	100,0	50,32	100,0	25,16	25,16
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	999,96	1 324,74	108,6	1 363,95	103,0	1 363,95	103,0	1 363,95	103,0	681,98	681,98
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	347,69	255,09	108,6	262,64	103,0	262,64	103,0	262,64	103,0	131,32	131,32
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	375,58	551,00	108,6	567,31	103,0	567,31	103,0	567,31	103,0	283,65	283,65
29	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0		0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
30	Арендная плата (цехового)	тыс.руб.	319,44	0,00	0,0		0,0	420,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Отчетный период	Базовый период - 2017 год		Утверждено ГКРПТ на 2018 год		Предложение организации на 2018 год (корректировка)		Утверждено органом регулирования** Период регулирования 2018 год (корректировка)			
			Факт за 2016 год	Утверждено ГКРПТ на 2017 год	откл.	Год	откл.	2018г.	откл.	Год	откл.	I-е полугодие	II-е пол.
	оборудования)												
32	Плата за ПДВ	тыс.руб.	3,53	0,00	0,0		0,0	3,54	0,0	3,53	0,0	1,77	1,77
33	Средства на страхование	тыс.руб.	6,88	14,50	27,4	14,50	100,0	20,00	137,9	10,05	69,3	5,03	5,03
34	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	440,00	0,0	380,31	0,0	190,15	190,15
34.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0		0,0	0,00	0,0	0,00	0,0		
34.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0		0,0	0,00	0,0	0,00	0,0		
34.3	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0		0,0	440,00	0,0	380,31	0,0	190,15	190,15
36	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0		0,0	0,00	0,0	0,00	0,0		
37	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	-1 319,92	0,00	0,0		0,0	0,00	0,0	0,00	0,0		
40	НВВ (годовой)	тыс.руб.	52 563,30	68 562,83	85,4	72 285,46	105,4	80 523,59	117,4	81 826,42	119,3	42 842,07	38 984,35
40.1	Горячая вода*	тыс.руб.		25 808,38	81,7	26 840,72	104,0	29 824,13	115,6	25 412,86	98,5	13 686,82	11 726,04
40.2	Отборный пар*												
40.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см*	тыс.руб.		0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0		
40.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.		21 492,60	99,6	22 926,32	106,7	28 382,87	132,1	28 032,61	130,4	14 014,17	14 018,45
40.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.		21 261,87	78,4	22 518,52	105,9	22 316,59	105,0	28 380,95	133,5	15 141,08	13 239,86
40.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.		0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0		
40.3	Острый и редуцированный пар*	тыс.руб.		0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0		
41	НВВ (I-го полугодия)	тыс.руб.	27 197,41	37 094,56	89,3	42 129,19						0,00	
41.1	Горячая вода*	тыс.руб.		14 501,70	78,3	15 081,77							
41.2	Отборный пар*												
41.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.		11 649,35	112,2	13 944,27							
41.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.		10 943,51	86,4	13 103,15							
42	НВВ (II-го полугодия)	тыс.руб.	26 685,81	31 468,27	81,2	30 156,38							
42.1	Горячая вода*	тыс.руб.		11 306,68	86,4	11 758,95							
42.2	Отборный пар*												
42.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.		9 843,24	87,9	8 982,05							
42.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.		10 318,35	71,3	9 415,37							
41	Тариф (среднегодовой)	руб./Гкал	1 175,62	1 252,59	110,9	1 320,60	105,4	1 324,86	105,8	1 346,29	107,5	1 332,43	1 361,87
41.1	Горячая вода	руб./Гкал	0,00	1 071,42	104,4	1 114,28	104,0	1 308,83	122,2	1 115,24	104,1	1 095,50	1 139,21
41.2	Отборный пар												
41.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	руб./Гкал	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
41.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	руб./Гкал	0,00	1 357,76	115,3	1 448,33	106,7	1 448,73	106,7	1 430,85	105,4	1 423,77	1 438,01
41.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал	0,00	1 434,72	116,1	1 519,52	105,9	1 212,81	84,5	1 542,38	107,5	1 542,38	1 542,39
41	Тариф (I-го полугодия)	руб./Гкал	1 096,95	1 154,88	105,3	1 311,63	113,6	1 086,25					
41.1	Горячая вода	руб./Гкал	1 008,01	1 053,37	104,5	1 095,50	104,0	1 095,50					
41.2	Отборный пар												
41.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	руб./Гкал	1 150,59	1 203,47	104,6	1 440,55	119,7	1 448,33					

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Отчетный период	Базовый период - 2017 год		Утверждено ГКРПТ на 2018 год		Предложение организации на 2018 год (корректировка)		Утверждено органом регулирования** Период регулирования 2018 год (корректировка)			
			Факт за 2016 год	Утверждено ГКРПТ на 2017 год	откл.	Год	откл.	2018г.	откл.	Год	откл.	I-е полугодие	II-е пол.
41.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал	1 206,42	1 261,79	104,6	1 510,80	119,7	1 212,81					
41	Тариф (II-го полугодия)	руб./Гкал	1 167,44	1 391,35	119,2	1 333,34	95,8	1 592,87					
41.1	Горячая вода	руб./Гкал	1 053,37	1 095,50	104,0	1 139,32	104,0	1 567,77					
41.2	Отборный пар												
41.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	руб./Гкал	1 203,47	1 600,62	133,0	1 460,58	91,3	1 449,14					
41.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал	1 261,79	1 678,73	133,0	1 531,82	91,2	1 212,81					

Корректировка долгосрочных тарифов
на тепловую энергию на 2018 год,
поставляемую АО «Сабинское МПП ЖКХ»

тарифное дело

№ 20-88/тэ

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 20.11.2015 № 5-33/тэ установлены тарифы на тепловую энергию на 2016-2018 годы, поставляемую потребителям АО «Сабинское МПП ЖКХ», в следующих размерах:

Год	1 полугодие (руб./Гкал)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./Гкал)	без учета НДС
				Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2016	1699,90	100,0	1774,76	104,4
2017	1774,76	100,0	1842,69	103,8
2018	1842,69	100,0	1902,57	103,3

В соответствии с п.26 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», и на основании заявления организации при формировании тарифов **на 2016-2018 годы применен метод индексации установленных тарифов (приказ Госкомитета от 30.04.2015 №109 «О выборе метода регулирования при установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями»).**

На основании заявления АО «Сабинское МПП ЖКХ» от 12.04.2017 №161 и в соответствии с требованием законодательства **выполнена корректировка долгосрочных тарифов** (п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075).

АО «Сабинское МПП ЖКХ» расположено по адресу РТ, Сабинский район, п.г.т. Б. Сабы, ул. Строителей, д. 1.

Руководитель организации – генеральный директор Ильнур Габизович Хабибуллин.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.
ИНН 1635005846.

Источником теплоснабжения являются 4 котельные:

- квартальная котельная является собственностью АО «Сабинское МПП ЖКХ»;
- котельная военного комиссариата (пгт. Богатые Сабы, ул. Закирова, 100), эксплуатируется по долгосрочному договору аренды муниципального имущества №38-014-0129 от 12.12.2016 (срок аренды с 01.01.2017 - 31.12.2021г.);
- котельная ЦРБ (пгт. Богатые Сабы, ул. Тукая, 3) и минитопочная (пгт. Богатые Сабы, ул. Заводская, 19) эксплуатируются согласно Концессионному соглашению от 27.12.2016 (срок действия соглашения 5 лет).

Госкомитетом согласованы значения долгосрочных параметров регулирования для заключения концессионного соглашения и договора аренды муниципального имущества.

Протяженность тепловых сетей составляет 3157,0 м в двухтрубном исчислении.

Решением Совета Сабинского городского поселения Сабинского муниципального района от 31 августа 2012 г. №41 утверждена схема теплоснабжения Сабинского городского поселения. **В утверждённой схеме теплоснабжения статус единой теплоснабжающей организации не определен.**

Организация заявила о корректировке полезного отпуска в сторону снижения на 649,5 Гкал или на 10,8% по отношению к 2017 году. Организацией представлен отчет за 1 полугодие 2017 года. Согласно данному отчету, снижение полезного отпуска тепловой энергии не подтверждается.

При корректировке тарифа на 2018 год выработка тепловой энергии принята в объеме 6698,4 Гкал с учетом показателей Концессионного соглашения и долгосрочной аренды:

- потери тепловой энергии – 383,90 Гкал (5,7%) на уровне утвержденного базового периода;
- полезный отпуск принят в объеме 6314,5 Гкал (94,3%), в т.ч. реализуется:
- населению 482,1 Гкал (7,6%);
- бюджетным потребителям 5701,0 Гкал (90,3%);
- прочие потребители 131,4 Гкал (2,1%).

Баланс производства тепловой энергии

Наименование показателей	Факт 2016г.	Утверждено на 2017г.	Проект организации на 2018 г.	Утвержден о на 2018г.	Отклонение к 2017г.(%)
Выработка, Гкал	6243,5	6396,7	5705,7	6698,4	104,7
Собственные нужды котельных	0,0	0,0	0,0	0,0	
Потери, Гкал	381,1	383,9	342,4	383,9	100,0
Полезный отпуск, в т. ч.	5862,4	6012,8	5363,3	6314,5	105,0
<i>Население</i>	<i>482,1</i>	<i>535,5</i>	<i>482,1</i>	<i>482,1</i>	90,0
<i>Бюджетные потребители</i>	<i>5302,2</i>	<i>5401,8</i>	<i>4776,3</i>	<i>5701,0</i>	105,5
<i>Прочие потребители</i>	<i>78,1</i>	<i>75,4</i>	<i>104,9</i>	<i>131,4</i>	174,3

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2018 год:
1 полугодие – 3030,28 Гкал;
2 полугодие – 2333,05 Гкал.

Баланс тепловой энергии на 2018 год по котельным (Гкал)

№ п/п		Выработка тепловой энергии	Собственные нужды котельных	Потери в сетях	Полезный отпуск			
					Итого	население	бюджет	прочие
1	Всего по Концессионному соглашению, в т.ч.:	3599,1	0,0	134,4	3464,7	0,0	3367,8	96,9
1.1	Котельная ЦРБ	3397,5	0,0	122,8	3274,7	0,0	3274,7	0,0
1.2	Минитопочная	201,6	0,0	11,6	190,0	0,0	93,1	96,9
2	Всего по договору аренды	95,5	0,0	0,0	95,5	0,0	95,5	0,0
3	Квартальная котельная	3003,8	0,0	249,5	2754,3	482,1	2237,7	34,5
	ВСЕГО	6698,4	0,0	383,9	6314,5	482,1	5701,0	131,4

По итогам финансово-хозяйственной деятельности по виду деятельности «теплоснабжение» согласно отчетным данным за 2016 год организацией получен убыток в сумме 516,27 тыс. рублей. Убыток получен за счет отклонения фактических затрат от плановых показателей 2016 года.

Превышение по статьям:

- «топливо на технологические цели» на 135,10 тыс. руб. или на 2,7%;
- «электроэнергия на технологические цели» на 107,2 тыс. руб. или на 9,0%;
- «общехозяйственные расходы» на 462,1 тыс. руб. или 66,2%, за счет превышения статей затрат «ФОТ АУП» и «прочие расходы».

Организация утвержденной инвестиционной программы на 2018 год не имеет.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на тепловую энергию, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность данных несет организация.

Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2018 год составили:

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал	<i>Откл. к уровню 2 полугодия предшествующего года, %</i>	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал	<i>Откл. к 1 полугодию, %</i>
11 251,43	1842,69	<i>100,0</i>	2429,25	<i>131,8</i>

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания), параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год, произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2018 год.

В соответствии параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации применены следующие индексы-дефляторы

	2018 год
Природный газ с 1 июля	103,4%
Электрическая энергия с 1 января	104,0%
Индекс потребительских цен с 1 января	104,0%
Индекс цен промышленных производителей с 1 января	104,0%

Тарифы на тепловую энергию, устанавливаются исходя из не превышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Скорректированные значения по статьям затрат АО «Сабинское МПП ЖКХ» долгосрочного периода регулирования представлены в приложении 1.

Справочно:

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты в сумме 7170,23 тыс. руб., в том числе:

	Наименование статей	Ед.изм.	2016 год	2017г.	Корректир. на 2018г.	откл. 2018г/2017г., %
1	Расходы на топливо (газ)	тыс. руб.	5 036,85	5 269,53	5 740,81	108,9%
	<i>объем топлива</i>	<i>тыс.м³</i>	859,22	874,73	918,63	105,0%
2	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	1 187,85	1 348,94	1 407,98	104,4%
	<i>объем электроэнергии</i>	<i>тыс. кВт</i>	221,38	224,95	235,70	104,8%
3	Расходы на воду на технологические цели	тыс. руб.	19,25	19,21	21,44	111,6%
	<i>объем воды</i>	<i>тыс.м³</i>	0,76	0,76	0,80	105,0%
4	ИТОГО		6 243,95	6 637,67	7 170,23	108,0%

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей на 2018 год приняты в сумме 5740,81 тыс. рублей.

Объемы по топливу приняты в соответствии с п.35 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075. Если регулируемая организация владеет объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды и в составе показателей энергосбережения и энергетической эффективности, установленных в качестве критериев конкурса на право заключения концессионного соглашения или договора аренды, предусмотрен удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, то для регулирования тарифов на тепловую энергию применяется удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, указанный в конкурсном предложении концессионера или арендатора на соответствующий год действия концессионного соглашения или договора аренды.

Объем газа принят в размере 918,63 тыс.м³, в соответствии с утвержденным на долгосрочный период удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии 154,4 кг.ут/Гкал. Среднегодовая цена газа на 2018 год скорректирована, и принята с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовых услуг в соответствии с группой потребления (котельные относятся к V и VI группам), и составила 6249,34 руб./тыс.м³ (с учетом НДС).

	Объекты теплоснабжения	1 полугодие 2018 года	2 полугодие 2018 года	Итого по 2018 году
1	Всего по Концессионному соглашению, в т.ч.:	225,85	184,76	410,61
1.1	<i>Котельная ЦРБ</i>	<i>209,00</i>	<i>171,00</i>	<i>380,00</i>
1.2	<i>Минитопочная</i>	<i>16,85</i>	<i>13,76</i>	<i>30,61</i>
2	По договору аренды	8,42	6,32	14,74
3	Квартальная котельная	271,30	221,98	493,28
	ВСЕГО	505,57	413,06	918,63

2. Расходы на электрическую энергию на 2018 год приняты в сумме 1407,98тыс. руб., в том числе:

- **на технологические цели в сумме 1341,28 тыс. руб.**, в соответствии с утвержденным на долгосрочный период удельным расходом электрической энергии по объектам концессионных соглашений и аренды муниципального имущества. Объем электрической энергии учтен в количестве 224,92 тыс. кВт.ч. по тарифу первой ценовой категории низкого напряжения (НН) с учетом сложившегося факта за 1 полугодие 2017 года с учетом индексации.

	Объекты теплоснабжения	1 полугодие 2018 года	2 полугодие 2018 года	Итого по 2018 году
1	Всего по Концессионному соглашению, в т.ч.:	59,80	48,94	108,74
1.1	Котельная ЦРБ	57,8	47,57	105,37
1.2	Минитопочная	2,0	1,37	3,37
2	По договору аренды	0,0	0,0	0,0
3	Квартальная котельная	63,90	52,28	116,18
	ВСЕГО	123,70	101,22	224,92

- **на общехозяйственные цели в сумме 66,70 тыс. руб.**, объем учтен в количестве 10,78 тыс. кВт.ч. по тарифу первой ценовой категории среднего напряжения (СН2) с учетом сложившегося факта за 1 полугодие 2017 года с учетом индексации

3. Расходы на воду для технологических целей на 2018 год приняты с учетом индексации с 1 июля в сумме 21,44 тыс. рублей. Объем воды принят в количестве 0,80 тыс.м³. Организация оказывает услуги по водоснабжению в Сабинском муниципальном районе.

Справочно: постановлением Госкомитета РТ по тарифам от 09.12.2016 №10-33/кс установлен тариф на II полугодие 2017 года в размере 26,39 руб./м³ (организация работает по упрощенной системе налогообложения).

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и на 2018 год приняты в сумме **3155,75 тыс. руб.**, к уровню 2017 года рост 103,0%;

Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
Операционные (подконтрольные) расходы, в т.ч.	тыс. руб.	2 957,01	3 065,03	3 155,75
<i>по концессионному соглашению</i>	тыс. руб.	-	-	1934,68
<i>по договору аренды</i>	тыс. руб.	-	-	73,94
<i>по квартальной котельной</i>	тыс. руб.	-	-	1147,13
Рост	%		103,7	103,0

III. Неподконтрольные расходы на 2018 год приняты в сумме **1128,14 тыс. руб.**, в том числе:

1. Амортизационные отчисления приняты в сумме 443,78 тыс. руб. с учетом:

- от основного производственного оборудования в сумме 356,68 тыс. руб.;
- от общехозяйственного оборудования в сумме 87,10 тыс. руб.;

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от фонда заработной платы:

- с ФОТ производственного персонала в сумме 317,28 тыс. руб.;

- с ФОТ АУП в сумме 139,17 тыс. рублей.

3. Плата за предельно допустимые выбросы приняты по предложению организации в сумме 30,40 тыс. руб.;

4. Средства на страхование имущества приняты по предложению организации в сумме 9,00 тыс. руб.;

5. Транспортный налог принят по предложению организации в сумме 28,50 тыс. руб.;

6. Земельный налог принят по предложению организации в сумме 41,21 тыс. руб.;

7. Налог при упрощенной системе налогообложения принят в сумме 118,80 тыс. руб.;

IV. Внебюджетные расходы на 2018 год приняты в сумме 67,00 тыс. руб., учтены расходы на услуги банка в сумме 67,00 тыс. рублей.

Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2018 годы составила 11813,59 тыс. рублей.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2018 год, поставляемую потребителям АО «Сабинское МПП ЖКХ»:

с 1 января 2018 года – **1842,69** (руб./Гкал) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2017;

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **1905,60** (руб./Гкал) с ростом 103,4% к I полугодю 2018 года.

Тарифы для населения:

с 1 января 2018 года – **1842,69** (руб./Гкал);

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **1905,60** (руб./Гкал).

Рекомендации: Организации необходимо разработать инвестиционную программу на период действия концессионного соглашения, с указанием мероприятий, проводимых в рамках концессионных соглашений и представить для рассмотрения в Госкомитет в соответствии с законодательством.

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии АО «Сабинское МПП ЖКХ»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии								
			Утверждено ГКРТТ					Период регулирования			
								Предложение организации на 2018г.		Утверждено ГКРТТ	
			на 2016 г.	на 2017 г.	Отклонение к 2016г.	на 2018 г.	Отклонение к 2017г., %	на 2018 г. (корр.)	Отклонение к 2017г., %	на 2018 г. (корр.)	Отклонение к 2017г., %
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	нет	нет		нет		нет			
2	Выработано	Гкал	6 290,05	6 396,68	101,7	6 396,68	100,0	5 705,76	89,2	6 698,42	104,7
3	Собственные нужды котельных	Гкал		0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
5	Потери	Гкал	383,90	383,90	100,0	383,90	100,0	342,43	89,2	383,90	100,0
6	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	5 906,15	6 012,78	101,8	6 012,78	100,0	5 363,33	89,2	6 314,52	105,0
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	5 906,15	6 012,78	101,8	6 012,78	100,0	5 363,33	89,2	6 314,52	105,0
6.1.2.	население	Гкал	475,01	535,54	112,7	535,54	100,0	482,13	90,0	482,13	90,0
6.1.3.	бюджет	Гкал	5 347,95	5 401,83	101,0	5 401,83	100,0	4 776,32	88,4	5 700,97	105,5
6.1.4.	прочие	Гкал	83,19	75,41	90,6	75,41	100,0	104,88	139,1	131,42	174,3
I.	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	6 243,95	6 637,67	106,3	6 917,22	104,2	6 897,04	103,9	7 170,23	108,0
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	5 036,85	5 269,52	104,6	5 463,33	103,7	5 442,31	103,3	5 740,81	108,9
7.1	Газ природный	тыс.руб.	5 036,85	5 269,52	104,6	5 463,33	103,7	5 442,31	103,3	5 740,81	108,9
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	859,22	874,73	101,8	874,73	100,0	874,73	100,0	918,63	105,0
7.1.2	Цена газа	руб.тыс.м3	5 862,12	6 024,18	102,8	6 245,73	103,7	6 221,70	103,3	6 249,34	103,7
	удельный расход натурал.топлива	тыс.м³/Гкал	0,137	0,137		0,137		0,153		0,137	
8	Электроэнергия	тыс.руб.	1 187,85	1 348,94	113,6	1 433,92	106,3	1 434,29	106,3	1 407,98	104,4
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	1 130,01	1 281,92	113,4	1 362,68	106,3	1 363,02	106,3	1 341,28	104,6
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	210,60	214,17	101,7	214,17	100,0	214,17	100,0	224,92	105,0
8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч.	5,37	5,99	111,6	6,36	106,3	6,36	106,3	5,96	99,6
	удельный расход (от выработки)	кВт*ч/Гкал	0,033	0,033		0,033		0,038		0,034	
8.3	Электроэнергия (общехоз.)	тыс.руб.	57,84	67,02	115,9	71,24	106,3	71,28	106,4	66,70	99,5
8.3.1.	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	10,78	10,78	100,0	10,78	100,0	10,78	100,0	10,78	100,0
8.3.2.	Тариф	руб./кВт.ч.	5,37	6,22	115,9	6,61	106,3	6,61	106,4	6,19	99,5
9	Вода на технологические цели	тыс.руб.	19,25	19,21	99,8	19,97	104,0	20,44	106,4	21,44	111,6
9.1.	объем воды	тыс.м3	0,76	0,76	100,0	0,76	100,0	0,76	100,0	0,80	105,0
9.2.	Тариф	руб.м3	25,33	25,27	99,8	26,28	104,0	26,89	106,4	26,86	106,3
11	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			1,047		1,040		1,040		1,040	
12	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)			1,00		1,00		1,00		1,00	
13	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0,00		0,00		0,00		0,00	
14	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности			0,00		0,00		0,00		0,00	
15	Установленная мощность источника тепловой энергии			6,56		6,56		6,56		6,56	
16	Коэффициент эластичности затрат по посту активов			0,750		0,750		0,750		0,750	

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии								
			Утверждено ГКРГТ					Период регулирования			
								Предложение организации на 2018г.		Утверждено ГКРГТ	
			на 2016 г.	на 2017 г.	Отклонение к 2016г.	на 2018 г.	Отклонение к 2017г., %	на 2018 г. (корр.)	Отклонение к 2017г., %	на 2018 г. (корр.)	Отклонение к 2017г., %
II	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	2 957,01	3 065,03	<i>103,7</i>	3 155,75	<i>103,0</i>	3 155,75	<i>103,0</i>	3 155,75	<i>103,0</i>
III	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	983,32	1 079,13	<i>109,7</i>	1 096,26	<i>101,6</i>	1 131,64	<i>104,9</i>	1 128,14	<i>104,5</i>
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	384,73	384,73	<i>100,0</i>	384,73	<i>100,0</i>	384,73	<i>100,0</i>	356,68	<i>92,7</i>
25	Амортизация (общехоз. оборудование)	тыс.руб.	32,96	32,96	<i>100,0</i>	32,96	<i>100,0</i>	57,12	<i>173,3</i>	87,10	<i>264,3</i>
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	297,30	308,16	<i>103,7</i>	317,28	<i>103,0</i>	317,28	<i>103,0</i>	317,28	<i>103,0</i>
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	130,41	135,17	<i>103,7</i>	139,18	<i>103,0</i>	139,17	<i>103,0</i>	139,17	<i>103,0</i>
29	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	<i>0,0</i>	0,00	<i>0,0</i>	11,23	<i>0,0</i>	0,00	<i>0,0</i>
32	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	23,40	30,40	<i>129,9</i>	30,40	<i>100,0</i>	30,40	<i>100,0</i>	30,40	<i>100,0</i>
33	Средства на страхование	тыс.руб.	9,00	9,00	<i>100,0</i>	9,00	<i>100,0</i>	9,00	<i>100,0</i>	9,00	<i>100,0</i>
34	Непроизводственные расходы (налоги и др. обязательные платежи и сборы), в том числе:	тыс.руб.	105,52	178,71	<i>169,4</i>	182,71	<i>102,2</i>	182,71	<i>102,2</i>	188,51	<i>105,5</i>
34.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,66	28,50	<i>4 318,2</i>	28,50	<i>100,0</i>	28,50	<i>100,0</i>	28,50	<i>100,0</i>
34.2	земельный налог	тыс.руб.	2,86	41,21	<i>1 440,9</i>	41,21	<i>100,0</i>	41,21	<i>100,0</i>	41,21	<i>100,0</i>
34.3	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	<i>0,0</i>	0,00	<i>0,0</i>	0,00	<i>0,0</i>	0,00	<i>0,0</i>
34.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	102,00	109,00	<i>106,9</i>	113,00	<i>103,7</i>	113,00	<i>103,7</i>	118,80	<i>109,0</i>
36	Внереализационные расходы	тыс.руб.	64,00	67,00	<i>104,7</i>	67,00	<i>100,0</i>	67,00	<i>100,0</i>	67,00	<i>100,0</i>
37	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,00	<i>0,0</i>	0,00	<i>0,0</i>	0,00	<i>0,0</i>	292,47	<i>0,0</i>
40	НВВ (годовой)	тыс.руб.	10 248,28	10 848,83	<i>105,9</i>	11 236,23	<i>103,6</i>	11 251,43	<i>103,7</i>	11 813,59	<i>108,9</i>
41	НВВ (I-го полугодия)	тыс.руб.	5 307,62	6 031,90		6 262,77		5 583,87		6 424,65	
42	НВВ (II-го полугодия)	тыс.руб.	4 940,65	4 816,93		4 973,46		5 667,56		5 388,95	
41	Тариф (среднегодовой)	руб./Гкал	1 735,19	1 804,29	<i>104,0</i>	1 868,72	<i>103,6</i>	2 097,84	<i>116,3</i>	1 870,86	<i>103,7</i>
41	Тариф (I-го полугодия)	руб./Гкал	1 699,90	1 774,76	<i>104,4</i>	1 842,69	<i>100,0</i>	1 842,69	<i>100,0</i>	1 842,69	<i>100,0</i>
41	Тариф (II-го полугодия)	руб./Гкал	1 774,76	1 842,69	<i>103,8</i>	1 902,57	<i>103,2</i>	2 429,25	<i>131,8</i>	1 905,60	<i>103,4</i>

Корректировка долгосрочных тарифов
на тепловую энергию на 2018 год, поставляемую
ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района»

тарифное дело

№ 20-56/тэ

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 20.11.2015 № 5-33/тэ установлены тарифы на тепловую энергию на 2016 - 2018 годы, поставляемую потребителям ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района», в следующих размерах:
без учета НДС

Год	1 полугодие (руб./Гкал)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./Гкал)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2016	1965,12	100,0	2058,06	104,7
2017	2058,06	100,0	2121,60	103,1
2018	2121,60	100,0	2199,10	103,7

В соответствии с п.26 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», и на основании заявления организации при формировании тарифов на 2016 - 2018 годы применен метод индексации установленных тарифов (приказ Госкомитета от 30.04.2015 №109 «О выборе метода регулирования при установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями»).

Организация на корректировку не заявлялась.

В соответствии с требованием законодательства **выполнена корректировка долгосрочных тарифов** (п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075).

ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» расположено по адресу РТ, Сабинский район, с. Шемордан, ул. Азина, д. 6.

Руководитель организации – генеральный директор Тимергалиев Нургаян Нургалиевич.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.
ИНН 1635005684.

Источником теплоснабжения являются 2 котельные: котельная по ул.Молодежная, д.6, миникотельная по ул.Лермонтова, д.2.

Средняя загруженность котельных 16,8%.

Протяженность тепловых сетей составляет 6006,0 м в двухтрубном исчислении.

Решением Совета Шеморданского сельского поселения Сабинского муниципального района от 31 августа 2012 г. №26 утверждена схема теплоснабжения Шеморданского сельского поселения Сабинского

муниципального района. **В утверждённой схеме теплоснабжения статус единой теплоснабжающей организации не определен.**

Проведена корректировка полезного отпуска в сторону увеличения на 623,0 Гкал или на 13,6% по отношению к утвержденному объему полезного отпуска на 2017 год. Основанием для корректировки являются фактические данные за 2016 год и 1 полугодие 2017 года. При расчете тарифа на 2018 год **выработка тепловой энергии принята в объеме 5598,0 Гкал** с учетом следующих показателей:

- потери тепловой энергии – 378,0 Гкал (6,8%),
- полезный отпуск – 5220,0 Гкал (93,2%), в т.ч.:
 - бюджетным потребителям – 3521,0 Гкал (86,4%);
 - прочие потребители – 1076,0 Гкал (13,6%).

Баланс производства тепловой энергии

Наименование показателей	Факт 2016г.	Утверждено на 2017г.	Утверждено на 2018г.	Отклонение к 2017 г. (%)
Выработка	5601,0	4975,0	5598,0	112,5
Собственные нужды котельных	0,0	0,0	0,0	
Потери	392,0	378,0	378,0	100,0
Полезный отпуск, в т. ч.	5209,0	4597,0	5220,0	113,6
<i>Собственное потребление</i>	<i>187,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	
<i>Бюджетные потребители</i>	<i>4542,0</i>	<i>3521,0</i>	<i>4510,9</i>	128,1
<i>Прочие потребители</i>	<i>480,0</i>	<i>1076,0</i>	<i>709,1</i>	65,9

Справочно: согласно представленным в отдел мониторинга данным за 2016 год и за 1 полугодие 2017 года:

Наименование показателей	Факт 2016г.			Утверждено на 2017г.	Факт 1 полугод. 2017
	Год	1 полугод.	2 полугод.		
Полезный отпуск, в т. ч.	5209,0	2847,0	2362,0	5220,0	2871,0
<i>Собственное потребление</i>	<i>187,0</i>		<i>187,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
<i>Бюджетные потребители</i>	<i>4542,0</i>	<i>2596,0</i>	<i>1946,0</i>	<i>4510,9</i>	<i>2481,0</i>
<i>Прочие потребители</i>	<i>480,0</i>	<i>251,0</i>	<i>229,0</i>	<i>709,1</i>	<i>390,0</i>

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2018 год:
1 полугодие – 2871,0 Гкал.;
2 полугодие – 2349,0 Гкал.

Приборами учета тепловой энергии оснащено 38,0% потребителей, в связи, с чем теплоснабжающая организация выставляет счета за потребленную тепловую энергию по нормативу. Это приводит к не верному отражению полезного отпуска, что подтверждается отклонением фактического удельного расхода объема топлива от принятого нормативного. В соответствии с п.1 ст.13 Федерального Закона РФ от 23.11.2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» предприятию необходимо провести контроль за установкой приборов учета тепловой энергии у потребителей с максимальным объемом потребления тепловой энергии более 0,2 Гкал/час.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения согласно отчетным данным за 2016 год организацией получен

убыток в сумме 1215,75 тыс. рублей. Убыток с перерасходом по следующим статьям:

- «топливо на технологические цели»;
- «электроэнергия на технологические цели»;
- «общехозяйственные расходы».

Организация на 2018 год утвержденной инвестиционной программы не имеет.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на тепловую энергию, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность данных несет организация.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания), параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год, произведена корректировка необходимой валовой выручки, и долгосрочных тарифов 2018 год.

В соответствии параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации применены следующие индексы-дефляторы

	2018 год
Природный газ с 1 июля	103,4%
Электрическая энергия с 1 января	104,0%
Индекс потребительских цен с 1 января	104,0%
Индекс цен промышленных производителей с 1 января	104,0%

Тарифы на тепловую энергию, устанавливаются исходя из не превышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Скорректированные значения по статьям затрат ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» долгосрочного периода регулирования представлены в приложении 1.

Справочно:

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2018 год приняты в сумме 6204,19 тыс. руб., в том числе:

	Наименование статей	Ед.изм.	2016 год	2017 год	Корректир. на 2018г.	откл. ст.6/ст.5, %
1	2	3	4	5	6	7
1	Расходы на топливо (газ)	тыс. руб.	4 613,17	4 278,71	4993,88	116,7%
	<i>объем топлива</i>	<i>тыс.м³</i>	769,93	708,94	799,81	112,8%
2	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	1 037,28	983,83	1 149,33	116,8%
	<i>объем электроэнергии</i>	<i>тыс. кВт</i>	185,32	170,64	193,77	113,6%
3	Расходы на воду на	тыс. руб.	52,33	53,16	60,98	114,7%

	технологические цели					
	<i>объем воды</i>	<i>тыс.м³</i>	2,00	2,00	2,27	113,6%
4	ИТОГО		5 702,78	5 315,71	6 204,19	116,7%

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей на **2018 год** с учетом индексации с 1 июля приняты в сумме **4993,88 тыс. рублей.**

Объем газа принят в количестве 799,81 тыс.м³. в соответствии с утвержденным на долгосрочный период удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии 161,0 кг.ут/Гкал.

Среднегодовая цена газа на 2018 год скорректирована, и принята с учетом прогнозной оптовой цены газа, с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовых услуг в соответствии с группой потребления (котельные относятся к IV и VI группам) в сумме 6243,85 руб./тыс.м³ (с учетом НДС).

2. Расходы на электрическую энергию на 2018 год на технологические цели приняты с учетом индексации в сумме **1149,33 тыс. руб.**, где объем электрической энергии учтен в количестве 193,77 тыс. кВт.ч. и по тарифу первой ценовой категории низкого напряжения (НН) с учетом сложившегося факта за 2017 год с учетом индексации.

3. Расходы на воду для технологических целей на 2018 год приняты с учетом индексации с 1 июля в сумме **60,98 тыс. рублей.** Объем воды принят в количестве 2,27 тыс.м³. Организация оказывает услуги по водоснабжению в Сабинском муниципальном районе, Госкомитетом установлены тарифы.

Справочно: постановлением Госкомитета РТ по тарифам от 09.12.2016 №10-33/кс установлен тариф на II полугодие 2017 года в размере 26,39 руб./м³ (организация работает по упрощенной системе налогообложения).

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и на **2018 год** приняты в сумме **2905,05 тыс. руб.**, к уровню 2017 года рост 113,7%;

Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 621,75	2 554,47	2 905,05
Рост	%		97,4	113,7

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **1714,19 тыс. руб.**, в том числе:

1. Амортизационные отчисления приняты в сумме 1012,00 тыс. руб. с учетом:

- от основного производственного оборудования в сумме 946,00 тыс. руб.;
- от общехозяйственного оборудования в сумме 66,00 тыс. руб.;

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от фонда заработной платы:

- с ФОТ производственного персонала в сумме 424,15 тыс. руб.;
- с ФОТ АУП в сумме 143,04 тыс. рублей.

3. Плата за предельно допустимые выбросы учтена по факту 2016 года в сумме 15,00 тыс. руб.;

4. Средства на страхование приняты по факту 2016 года в сумме 7,00 тыс. руб.;

5. Транспортный налог принят по предложению организации в сумме 3,00 тыс. руб.;

6. Земельный налог принят по предложению организации в сумме 5,00 тыс. руб.;

7. Налог при упрощенной системе налогообложения – 105,00 тыс. руб.;

Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2018 год составит 10823,43 тыс. рублей.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям **ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района»:**

с 1 января 2018 года – **2073,45** руб./Гкал со снижением на 2,3% к уровню тарифа, утвержденного на 31.12.2017;

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **2073,45** руб./Гкал без роста к I полугодию 2018 года.

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии
ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено органом регулирования								
			Утверждено ГКРТТ					Корректировка органом регулирования			
			на 2016г.	на 2017 г.	Отклонение к 2016г., %	на 2018 г.	Отклонение к 2017г., %	на 2018 г.	Отклонение к 2017г., %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	нет	нет		нет		нет		нет	нет
2	Выработано	Гкал	5 403,00	4 975,00	92,1	4 975,00	100,0%	5 598,00	112,5%	3 097,80	2 500,20
3	Собственные нужды котельных	Гкал	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	0,00
5	Потери	Гкал	378,00	378,00	100,0	378,00	100,0%	378,00	100,0%	226,80	151,20
6	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	5 025,00	4 597,00	91,5	4 597,00	100,0%	5 220,00	113,6%	2 871,00	2 349,00
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	5 025,00	4 597,00	91,5	4 597,00	100,0%	5 220,00	113,6%	2 871,00	2 349,00
6.1.1.	собственное потребление	Гкал	0,00	0,00	0,0	0,00	#ДЕЛ/0!	0,00		0,00	0,00
6.1.3.	бюджет	Гкал	3 724,00	3 521,00	94,5	3 521,00	100,0%	4 510,91	128,1%	2 481,00	2 029,91
6.1.4.	прочие	Гкал	1 301,00	1 076,00	82,7	1 076,00	100,0%	709,09	65,9%	390,00	319,09
I.	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	5 702,78	5 315,71	93,2	5 539,44	104,2%	6 204,19	116,7%	3 370,34	2 833,85
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	4 613,17	4 278,71	92,8	4 436,70	103,7%	4 993,88	116,7%	2 705,24	2 288,64
7.1	Газ природный	тыс.руб.	4 613,17	4 278,71	92,8	4 436,70	103,7%	4 993,88	116,7%	2 705,24	2 288,64
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	769,93	708,94	92,1	708,94	100,0%	799,81	112,8%	439,89	359,91
7.1.2	Цена газа	руб.тыс.м3	5 991,67	6 035,37	100,7	6 258,22	103,7%	6 243,85	103,5%	6 149,76	6 358,85
8	Электроэнергия	тыс.руб.	1 037,28	983,83	94,8	1 045,81	106,3%	1 149,33	116,8%	632,11	517,22
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	1 037,28	983,83	94,8	1 045,81	106,3%	1 149,33	116,8%	632,11	517,22
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	185,32	170,64	92,1	170,64	100,0%	193,77	113,6%	106,57	87,20
8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч.	5,60	5,77	103,0	6,13	106,3%	5,93	102,9%	5,93	5,93
8.3	Электроэнергия (общехоз.)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00		0,00		0,00	0,00
8.3.1.	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	0,00	0,00	0,0	0,00		0,00			
8.3.2.	Тариф	руб./кВт.ч.	0,00	0,00	0,0	0,00		0,00			
9	Вода на технологические цели	тыс.руб.	52,33	53,16	101,6	56,93	107,1%	60,98	114,7%	32,99	27,99
9.1.	объем воды	тыс.м3	2,00	2,00	100,0	2,00	100,0%	2,27	113,5%	1,25	1,02
9.2.	Тариф	руб.м3	26,17	26,58	101,6	28,46	107,1%	26,86	101,1%	26,39	27,45
11	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,074	1,047		1,040		1,040			
12	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		1,000	1,000		1,000		1,000			
13	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,000	-0,080		0,000		0,139			
14	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности		0,478	0,440		0,440		0,501			
15	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии		0,957	0,880		0,880		1,003			
16	Коэффициент эластичности затрат по посту активов		0,750	0,750		0,750		0,750			
II	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	2 621,75	2 554,47	97,4	2 630,09	103,0%	2 905,05	113,7%	1 713,95	1 191,10
III	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	1 729,29	1 709,28	98,8	1 728,09	101,1%	1 714,19	100,3%	868,59	845,59
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	946,00	946,00	100,0	946,00	100,0%	946,00	100,0%	473,00	473,00

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено органом регулирования								
			Утверждено ГКРТТ					Корректировка органом регулирования			
			на 2016г.	на 2017 г.	Отклонение к 2016г., %	на 2018 г.	Отклонение к 2017г., %	на 2018 г.	Отклонение к 2017г., %	I-е полугодие	II-е полугодие
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	60,90	60,90	100,0	60,90	100,0%	66,00	108,4%	33,00	33,00
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	422,81	411,96	97,4	424,15	103,0%	424,15	103,0%	212,08	212,08
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	142,59	138,93	97,4	143,04	103,0%	143,04	103,0%	71,52	71,52
32	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	43,00	43,00	100,0	43,00	100,0%	15,00	34,9%	9,00	6,00
33	Средства на страхование	тыс.руб.	5,00	5,00	100,0	5,00	100,0%	7,00	140,0%	3,50	3,50
34	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы), в т.ч.:	тыс.руб.	109,00	103,50	95,0	106,00	102,4%	113,00	109,2%	66,50	46,50
34.1	транспортный налог	тыс.руб.	3,00	3,00	100,0	3,00	100,0%	3,00	100,0%	3,00	0,00
34.2	земельный налог	тыс.руб.	5,00	5,00	100,0	5,00	100,0%	5,00	100,0%	3,50	1,50
34.3	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00		0,00			
34.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	101,00	95,50	94,6	98,00	102,6%	105,00	109,9%	60,00	45,00
40	НВВ (годовой)	тыс.руб.	10 053,82	9 579,47	95,3	9 897,62	103,3%	10 823,43	113,0%	5 952,89	4 870,54
41	НВВ (I-го полугодия)	тыс.руб.	6 087,94	5 620,56		5 794,09	103,1%				
42	НВВ (II-го полугодия)	тыс.руб.	3 965,88	3 958,91		4 103,53					
41	Тариф (среднегодовой)	руб./Гкал	2 000,76	2 083,85	104,2	2 153,06	103,3%	2 073,45	99,5%	2 073,45	2 073,45
41	Тариф (I-го полугодия)	руб./Гкал	1 965,12	2 058,06	100,0	2 121,60	100,0%				
41	Тариф (II-го полугодия)	руб./Гкал	2 058,06	2 121,60	103,1	2 199,10	103,7%				

Корректировка долгосрочных тарифов
на тепловую энергию на 2018 год, поставляемую
Челнинским филиалом ООО «Татнефть – АЗС Центр»
потребителям

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 30.11.2016 № 5-19/тэ установлены тарифы на тепловую энергию на 2016-2018 годы, поставляемую потребителям Челнинским филиалом ООО «Татнефть – АЗС Центр», в следующих размерах:

Год	Тарифы 1 полугодия (руб./Гкал)	Отклонение 1 полугодия к тарифу, действующему на конец предыдущего периода	Тарифы 2 полугодия (руб./Гкал)	Отклонение 2 полугодия к 1 полугодию (%)
2016	1207,47	100,0	1240,08	102,7
2017	1240,08	100,0	1278,85	103,1
2018	1278,85	100,0	1326,59	103,7

В соответствии с п.26 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», и на основании заявления организации при формировании тарифов на **2016-2018** годы применен метод индексации установленных тарифов.

На корректировку тарифов на 2018 год организация не заявила.

Письмом от 14 июля 2017 № 2931/ТАЦНЧФ организацией представлены документы по запросу Госкомитета (от 16.06.2017 №3-20/1635) в подтверждение фактических расходов за 2016 год и 1 полугодие 2017 года.

Челнинский филиал ООО «Татнефть – АЗС Центр» расположен по адресу РТ, г. Альметьевск, ул. Фахретдинова, д. 37.

Котельная расположена по адресу РТ, Тукаевский район, п.Нефтебаза

Руководитель организации – начальник филиала Хабибрахманов Рашит Гилфанович.

Организация применяет **общую систему налогообложения.**

ИНН/КПП: 1644040195/ 163943001.

Организация занимается производством и передачей тепловой энергии.

Производство и передача тепловой энергии не является основным видом деятельности.

Источником теплоснабжения являются 1 котельная, которая числится на балансе организации.

Протяженность тепловых сетей составляет 1135,0 м. в двухтрубном исчислении.

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо

программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Сведения об утвержденной схеме теплоснабжения по Бетькинскому сельскому поселению Тукаевского муниципального района организацией не представлены.

При корректировке тарифов на 2018 год выработка тепловой энергии принята на уровне заявленных организацией значений на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы - в объеме 17156,62 Гкал, в том числе учтены следующие показатели:

- собственные нужды котельной 778,99 Гкал (4,5%);
- потери 514,7 Гкал (3,0%);
- полезный отпуск 15862,93 Гкал (92,5%) , в т.ч. реализуется:
- собственное потребление 15094,55 Гкал (95,2%);
- население 768,38 Гкал (4,8%);
- бюджетным потребителям 0,0 Гкал;
- прочим потребителям 0,0 Гкал.

Баланс производства тепловой энергии

№ п/п	Показатели	2016г. (факт.)	Принято ГКРПТ на 2017г.	Корректиро вка ГКРПТ на 2018г.	Отклонение к 2017 году (%)
1	Выработка тепловой энергии (Гкал)	10772,57	17156,62	17156,62	100,0
2	собственные нужды котельных (Гкал)	919,19	778,99	778,99	100,0
3	Потери (Гкал)	323,18	514,7	514,7	100,0
4	Полезный отпуск (Гкал), в том числе:	9530,21	15862,93	15862,93	100,0
4.1	собственное потребление	8600,89	15862,93	15094,55	100,0
4.2	население	929,32	768,38	768,38	100,0
4.3	бюджетные потребители	0,0	0,0	0,0	0,0
4.4	прочие потребители	0,0	0,0	0,0	0,0

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2018 г.:

1 полугодие – 8381,98 Гкал;

2 полугодие – 7480,95 Гкал.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения согласно фактическим отчетным данным за 2016 год, (отчетная калькуляция, представленная в отдел мониторинга), организацией получен убыток в размере 521,78 тыс. руб.

Экономия сложилась по следующим статьям:

- «Топливо на технологические цели» на 3054,46 тыс. руб.;
- «Электроэнергия на технологические нужды» на 230,08 тыс. руб.;
- «Сырье, основные материалы» на 225,01 тыс. руб.;
- «Затраты на ремонт» на 163,97 тыс. руб.;

Превышение затрат к плану 2016 года произошло по следующим статьям:

- «Вода на технологические цели» на 62,6 тыс. руб.;
- «Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих» на 698,8 тыс. руб.;
- «Общепроизводственные расходы» на 341,16 тыс. руб.;

Инвестиционная программа организацией на 2018 год не заявлена.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания), параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год, уполномоченным по делу произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2018 год.

При корректировке тарифов применялись следующие индексы-дефляторы:

	2018 год
- природный газ с 1 июля	103,4
- электрическая энергия	104,0
- индекс потребительских цен	104,0
- индекс цен промышленных производителей	104,0

Значения по статьям затрат Челнинского филиала ООО «Татнефть – АЗС Центр» на 2018 год представлены в таблице (Приложение).

Справочно:

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
		Утвержденные значения 2017 год	Скорректированные значения 2018 год	откл. ст.4/ст.3,%
1	2	3	4	5
1	Расходы на топливо	13145,06	13441,72	102,3
2	Расходы на электроэнергию	302,11	367,64	114,5
3	Расходы на холодную воду	230,17	194,86	84,7
4	ИТОГО	13677,34	14004,22	102,7

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты в сумме 14004,2 тыс. руб., в том числе:

1. Расходы на топливо (сухой отбензиненный газ) для технологических целей приняты в сумме **13441,72 тыс. руб.**

Объем газа принят в количестве 2554,0 тыс.м³., на уровне утвержденного на 2017 год. Среднегодовая цена газа на 2018 год принята, исходя из прогнозной оптовой цены газа, с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовых услуг, с учетом представленных данных за 2016 год и 1 полугодие 2017 года (счета фактуры и

акты приема-передачи газовой продукции) и составила 5263,01 руб./тыс.м³ (без НДС), с учетом индексации с 1 июля 2018 года.

2. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме **367,64 тыс. руб.**

Количество электрической энергии принято на уровне утвержденного на 2017 год – 136,7 тыс. кВт.ч. Тариф - первой ценовой категории высокого уровня напряжения (ВН), по данным мониторинга цен на электрическую энергию ОАО «Татэнергосбыт» за 1 полугодие 2017 года с учетом индексации.

3. Затраты на воду на технологические цели приняты в сумме **194,86 тыс. руб.**, исходя из объема воды принятого в количестве 14,25 тыс.м³. – на уровне утвержденного на 2017 год и установленного тарифа 1 м³ воды для Челнинского филиала ООО «Татнефть – АЗС Центр» (собственное водоснабжение), с учетом индексации с 1 июля 2018 года.

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты на 2018 год в сумме **5027,84 тыс. руб.**

№ п/ п	Параметры расчета расходов	Единица измерени я	Долгосрчный период регулирования		
			2016 год	2017 год	2018 год
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	107,4	104,7	104,0
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	4711,19	4883,29	5027,84
	Рост (снижение), в %			103,7	103,0

III. Неподконтрольные расходы на 2018 год приняты в сумме **1444,74 тыс. руб.**, в том числе:

1. Амортизация производственного оборудования принята в сумме 576,1 тыс. руб., на уровне утвержденной на 2017 год.

2. Отчисления на социальные нужды приняты размере 30,2% от ФОТ в сумме 855,57 тыс. руб., в том числе:

- производственного персонала в сумме – 747,61 тыс. руб.;
- цехового персонала – 107,96 тыс. руб.

3. Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) приняты в сумме 13,06 тыс. руб., с учетом факта 2016 года, согласно отчетной калькуляции за 2016 год, в том числе:

- налог на имущество – 1,21 тыс. руб.;
- другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации в сумме 11,85 тыс. руб.

IV. Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки (далее – НВВ) Челнинского филиала ООО «Татнефть – АЗС Центр» на 2018 год составит **20531,41 тыс. руб.**

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую Челнинским филиалом ООО «Татнефть – АЗС Центр» потребителям в размере:

с 1 января 2018 года – **1278,85 руб./Гкал** (без НДС) на уровне тарифа, действующего на 31.12.2017г.;

с 1 июля 2018 года – **1311,61 руб./Гкал** (без НДС) с ростом 102,6% к I полугодю 2018 года.

Тарифы для населения

с 1 января 2018 года – **1509,04руб./Гкал** - на уровне тарифа, действующего на 31.12.2017г.;

с 1 июля 2018 года – **1547,70 руб./Гкал** - с ростом 102,6% к I полугодю 2018 года.

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии
Челнинский филиал ООО «Татнефть – АЗС Центр»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача										
			Периоды регулирования 2016 год			Утверждено на 2017 год				Корректировка ГКРТТ 2018 года			
			План	Факт	Откл. (тыс. руб.)	Год	Откл. к 2017г (ср.год.), %	I-е полугод е	II-е полугод е	Год	Откл. к 2017г (ср.год.), %	I-е полугод е	II-е полугод е
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да				да	да			да	да
2	Выработано	Гкал	17 156,62	10 772,57	6 384,05	17 156,62	100,0	9 082,46	8 074,15	17 156,62	100,0	9 082,46	8 074,15
3	Собственные нужды котельных	Гкал	778,99	919,19	-140,20	778,99	100,0	428,01	350,98	778,99	100,0	428,01	350,98
5	Потери	Гкал	514,70	323,18	191,52	514,70	100,0	272,47	242,22	514,70	100,0	272,47	242,22
6	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	15 862,93	9 530,21	6 332,72	15 862,93	100,0	8 381,98	7 480,95	15 862,93	100,0	8 381,98	7 480,95
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	15 862,93	9 530,21	6 332,72	15 862,93	100,0	8 381,98	7 480,95	15 862,93	100,0	8 381,98	7 480,95
6.1.1.	собственное потребление	Гкал	15 094,55	8 600,89	6 493,66	15 094,55	100,0	7 927,16	7 167,39	15 094,55	100,0	7 927,16	7 167,39
6.1.2.	население	Гкал	768,38	929,32	-160,94	768,38	100,0	454,82	313,56	768,38	100,0	454,82	313,56
6.1.3.	бюджет	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
6.1.4.	прочие	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
1.	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	13 314,50	10 092,57	3 221,94	13 677,34	102,7	7 093,93	6 583,41	14 004,22	98,7	7 278,86	6 725,36
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	12 723,28	9 668,82	3 054,46	13 145,06	103,3	6 815,14	6 329,92	13 441,72	98,6	6 985,13	6 456,59
7.1	Газ природный	тыс.руб.	12 723,28	9 668,82	3 054,46	13 145,06	103,3	6 815,14	6 329,92	13 441,72	98,6	6 985,13	6 456,59
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	2 554,00	1 774,00	780,00	2 554,00	100,0	1 348,51	1 205,49	2 554,00	100,0	1 348,51	1 205,49
7.1.2	Цена газа	руб.тыс.м 3	4 981,71	5 450,29	-468,59	5 146,85	103,3	5 053,82	5 250,92	5 263,01	98,6	5 179,88	5 356,00
8	Электроэнергия	тыс.руб.	370,46	140,38	230,08	302,11	81,5	159,51	142,60	367,64	114,5	194,12	173,53
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	370,46	140,38	230,08	302,11	81,5	159,51	142,60	367,64	114,5	194,12	173,53
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч	136,70	55,44	81,26	136,70	100,0	72,18	64,52	136,70	100,0	72,18	64,52
8.1.2	Тариф	руб./кВт. ч.	2,71	2,53	0,18	2,21	81,5	2,21	2,21	2,69	114,5	2,69	2,69
9	Вода на технологические цели	тыс.руб.	220,76	283,37	-62,61	230,17	104,3	119,28	110,89	194,86	81,4	99,62	95,24
9.1.	объем воды	тыс.м3	14,25	20,05	-5,80	14,25	100,0	7,52	6,73	14,25	100,0	7,52	6,73
9.2.	Тариф	руб.м3	15,49	14,13	1,36	16,15	104,3	15,85	16,49	13,67	81,4	13,24	14,16
10	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
11	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования		1,074	0,00	1,07	1,047	97,5			1,040			

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача										
			Периоды регулирования 2016 год			Утверждено на 2017 год				Корректировка ГКРТТ 2018 года			
			План	Факт	Откл. (тыс. руб.)	Год	Откл. к 2017г (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Откл. к 2017г (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие
	(ИПЦ)												
12	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		1,00	0,00	1,00	1,00	100,0			1,00			
16	Коэффициент эластичности затрат по посту активов		0,75	0,00	0,75	0,75	100,0			0,75			
II	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	4 711,19	5 376,54	-665,35	4 883,29	103,7	2 542,06	2 341,23	5 027,84	100,0	2 649,62	2 432,84
III	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	1 372,26	1 499,45	-127,19	1 400,70	102,1	758,32	642,38	1 444,74	101,1	790,81	653,92
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	576,10	581,53	-5,43	576,10	100,0	288,05	288,05	576,10	100,0	288,05	288,05
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	680,39	765,37	-84,98	705,25	103,7	409,04	296,20	747,61	103,0	433,62	314,00
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	98,25	141,91	-43,66	101,84	103,7	59,07	42,77	107,96	103,0	62,62	45,34
34	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	17,51	10,64	6,87	17,51	100,0	2,16	15,36	13,06	59,5	6,53	6,53
34.3	налог на имущество	тыс.руб.	1,34	1,21	0,13	1,34	100,0	0,67	0,67	1,21	90,5	0,61	0,61
34.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	16,18	9,43	6,75	16,18	100,0	1,49	14,69	11,85	57,4	5,93	5,93
35	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	19 397,95	16 968,56	2 429,39	19 961,33	102,9	10 394,30	9 567,02	20 531,41	99,5	10 719,30	9 812,12
36	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
37	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	-5 314,54	5 314,54	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
40	НВВ	тыс.руб.	19 397,95	11 654,02	7 743,93	19 961,33	102,9	10 394,30	9 567,02	20 531,41	99,5	10 719,30	9 812,12
41	Тариф	руб./Гкал	1 222,85	1 222,85	0,00	1 258,36	102,9	1 240,08	1 278,85	1 294,30	99,5	1 278,85	1 311,61
41.1	тариф 1 полугодия	руб./Гкал	1 207,60	1 207,47									
41.2	тариф 2 полугодия	руб./Гкал	1 239,94	1 240,08									

Заключение на корректировку
тарифов на теплоноситель АО «Аммоний»
на 2018-2019 годы

тарифное дело

№20- 47/тэ

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) № 5-36/тэ от 09.12.2016 установлены долгосрочные тарифы на теплоноситель (химически обессоленную воду) на 2017-2019 годы, поставляемую потребителям акционерным обществом «Аммоний» (далее АО «Аммоний») в следующих размерах:

	1 полугодие	Отклонение	2 полугодие	Отклонение
2017 год	78,33	100,0%	82,65	105,5%
2018 год	82,65	100,0%	83,87	101,5%
2019 год	83,87	100,0%	88,38	105,4%

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании заявления АО «Аммоний» при установлении тарифов на тепловую энергию на 2017-2019 год принято решение применять **метод индексации установленных тарифов (приказ Госкомитета от 05.05.2016 №112 «О выборе метода регулирования при установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями»)**.

С заявлением о корректировке тарифов организация не обращалась.

Письмом от 29.08.2017 №2044 были представлены обосновывающие документы о финансово-хозяйственной деятельности организации за 2016 год.

Данные, приведенные в представленных документах, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность данных несет организация.

Госкомитет в соответствии с требованием законодательства (п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075) произвёл корректировку долгосрочных тарифов на 2018-2019 годы.

АО «Аммоний» расположено по адресу: 423650, Республика Татарстан, г.Менделеевск, Промзона, а/я 109.

Руководитель организации – генеральный директор Шевченко Сергей Иванович.

Предприятие применяет **общую систему налогообложения.**

ИНН 1627005779 / КПП162701001

АО «Аммоний» впервые за установлением тарифа на тепловую энергию обратилось на 2016 год.

На основании представленных отчетных данных производство и реализацию тепловой энергии с теплоносителем «пар» и химически обессоленной воды в 2016 году организация не осуществляла. Поэтому произвести анализ финансово-хозяйственной деятельности по виду «теплоноситель» не представляется возможным.

АО «Аммоний» утверждённой в установленном порядке инвестиционной программы на 2017 год не имеет.

Уполномоченным по делу произведен расчет и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э.

В соответствии с макроэкономическими показателями Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 года, применяются следующие индексы-дефляторы:

	2018 год	2019 год
- электрическая энергия	104,0%	106,9%
- индекс потребительских цен	104,0%	104,0%
- индекс цен промышленных производителей	104,0%	104,5%

Тарифы на теплоноситель, устанавливаются исходя из непревышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Потребителем химически обессоленной воды, вырабатываемой в цехе водоподготовки АО «Аммоний» является предприятие ООО «Менделеевсказот», реализация пара которому осуществляется без возврата теплоносителя в тепловую сеть АО «Аммоний».

На 2018 - 2019 годы приняты следующие расчётные показатели:

объем исходной воды — 1044,88 тыс.м3 – на уровне 2017 года,

годовая производительность теплоносителя 738,95 м3 – на уровне 2017 года,

объем воды на регенерацию – 305,93 м3.

№ п/п	Наименование показателей	Утверждено на 2016 год	Утверждено на 2017 год	Корректировка на 2018 год			Откл.% от утв. на 2016
				год	1 п/г	2 п/г	
1	Техническая вода на хим. водоподготовку	1044,88	1044,88	1044,88	504,96	539,92	100,0
3	Объем выработанного теплоносителя (хим. обессоленная вода)	738,95	738,95	738,95	354,43	384,52	100,0

Скорректированные значения по статьям затрат АО «Аммоний» на 2018 - 2019 годы представлены в таблице (Приложение 1).

Справочно, на регулирования 2018 год:

I. Расходы на энергоресурсы приняты в сумме **16154,14 тыс. руб.**, с ростом 103,8% к утверждённому на 2016 год значению, в том числе:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2017 год	2018 год	откл.,%	2019 год	откл.,%
1	Расходы на холодную воду	9222,63	9503,31	103,0	9883,44	104,0
	объем воды (тыс.м3)	1044,88	1044,88	100,0	1044,88	100,0
2	Расходы на электроэнергию	6931,51	7368,19	111,1	8189,15	106,3
	объем электроэнергии (тыс.кВт.ч.)	2156,40	2156,40	100,0	2156,40	100,0
3	ИТОГО	16 154,14	17207,11	104,4	18072,89	105,0

1. Стоимость исходной воды принята в сумме 9503,31 тыс. руб.

Объём исходной воды на выпуск теплоносителя принят 1044,88 тыс. м³ - на уровне 2017 года. В технологическом процессе используется собственная вода. Цена технической воды принята по цене технической воды, предложенной для расчёта организацией на 2017 год с учётом индексации - 9,10 руб./м³.

2. Затраты на электрическую энергию приняты в сумме 7703,81 тыс. руб.

Объём электроэнергии принят на уровне 2017 года в количестве 2516,40 тыс. кВт*ч. Тариф для электроэнергии ВН третьей ценовой категории на основании мониторинга АО «Татэнергосбыт» (январь-сентябрь 2017) с учётом индексации – 3,06 руб./кВтч;

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты в сумме 41 735,28 тыс. руб., с ростом 103,0% к уровню 2017 года.

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования		
			2017 год	2018 год	2019 год
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,047	1,040	1,040
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	-	-	-
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	-	-	-
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (К _{эл})		0,75	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	40535,43	41735,28	42970,64
	рост расходов	%		103,0%	103,0%

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме 2912,23 тыс. руб., в том числе:

1. Амортизация от суммы амортизации основных фондов принята на уровне 2017 года – **57,60 тыс. руб.**

2. Отчисления на социальные нужды с оплаты производственного персонала приняты в размере 30,70% от ФОТ на основании уведомления о страховых взносах - в сумме **2285,30 тыс. руб.,**

3. Отчисления на социальные нужды с оплаты АУП приняты в размере 30,70% от ФОТ в сумме **569,33 тыс. руб.,**

IV. Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2018-2019 годы составит:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
		2017 год	2018 год	2019 год
1	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива	16 154,14	17207,11	18072,59

2	Операционные (подконтрольные) расходы	40535,43	41735,28	42970,64
3	Неподконтрольные расходы	2855,45	2912,23	2996,73
4	ИТОГО необходимая валовая выручка	59 545,02	61 545,04	64039,96

Предлагается установить тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «Аммоний» потребителям, другим теплоснабжающим организациям:

на 2018 год:

с 1 января 2018 года – **82,65** руб./Гкал (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2016;

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **84,67** руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 102,4% к I полугодию 2017 года.

на 2019 год:

с 1 января 2019 года – **84,67** руб./Гкал (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2017;

с 1 июля по 31 декабря 2019 года – **88,50** руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 104,5% к I полугодию 2019 года.

Калькуляция расходов на теплоноситель (химически обессоленную воду) по АО «Аммоний» на 2018-2019 годы

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2016 год		Утверждено на 2017 год		Корректировка на 2018 год				Корректировка на 2019 год			
			год		год	Откл.	год	Откл.	I полугодие	II полугодие	год	Откл.	I полугодие	II полугодие
I	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс.руб.	15 556,47		16154,14	103,8	17207,11	106,5	8361,07	8846,04	18072,59	105,0	8784,33	9288,25
1.1	Стоимость исходной воды	тыс.руб.	8 938,33		9 222,63	103,2	9 503,31	103,0	4 499,65	5 003,66	9 883,44	104,0	4 679,64	5 203,80
1.1.1.	Объём	тыс.м3	1 044,88		1 044,88	100,0	1 044,88	100,0	504,96	539,92	1 044,88	100,0	504,96	539,92
1.1.2.	Тариф	руб./м3	8,55		8,83	103,2	9,10	103,0	8,91	9,27	9,46	104,0	9,27	9,64
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс.руб.	6 618,14		6 931,51	104,7	7 703,81	111,1	3 861,42	3 842,38	8 189,15	106,3	4 104,69	4 084,45
	Объём		2 516,40		2 516,40	100,0	2 516,40	100,0	1 261,31	1 255,09	2 516,40	100,0	1 261,31	1 255,09
	Тариф		2,63		2,75	104,7	3,06	111,1	3,06	3,06	3,25	106,3	3,25	3,25
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,074		1,047		1,040				1,040			
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		1,00		1,00		1,000				1,000			
	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,00		0,00		0,000				0,000			
II	Операционные расходы	тыс.руб.	39 555,29		40 535,43	102,5	41 735,28	103,0	19 478,11	22 257,17	42 970,64	103,0	19 728,61	23 242,03
III	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	2 761,54		2 855,45	103,4	2 912,23	102,0	1 456,12	1 456,12	2 996,73	102,9	1 498,36	1 498,36
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс.руб.	57,60		57,60	100,0	57,60	100,0	28,80	28,80	57,60	100,0	28,80	28,80
1.8	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	2 170,98		2 239,84	103,2	2 285,30	102,0	1 142,65	1 142,65	2 352,94	103,0	1 176,47	1 176,47
	Отчисления на социальные нужды АУП		532,96		558,01	104,7	569,33	102,0	284,67	284,67	586,18	103,0	293,09	293,09
IV	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника	тыс.руб.	57 873,29		59 545,02	102,9	61 854,62	103,9	29 295,30	32 559,32	64 039,96	103,5	30 011,31	34 028,65

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2016 год		Утверждено на 2017 год		Корректировка на 2018 год				Корректировка на 2019 год			
			год		год	Откл.	год	Откл.	I полугодие	II полугодие	год	Откл.	I полугодие	II полугодие
	тепловой энергии, в том числе:													
V	Объем воды, вырабатываемый на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб.м.	738,95		738,95	100,0	738,95	100,0	354,43	384,52	738,95	100,0	354,43	384,52
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс.руб.	57 873,30		59 545,02	102,9	61 854,62	103,9	29 295,30	32 559,32	64 039,96	103,5	30 011,31	34 028,65
7	Стоимость 1 куб.м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб.м	78,32		80,58	102,9	83,71	103,9	82,65	84,67	86,66	103,5	84,67	88,50
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии	руб./куб.м	78,32		80,58	102,9	83,71	103,9	82,65	84,67	86,66	103,5	84,67	88,50
	Тариф 1 полугодия		78,30		78,33					102,4				104,5
	Тариф 2 полугодия		78,33		82,65	105,5								

Экспертное заключение
к расчетам тарифов на тепловую энергию на 2018 – 2019 годы
для АО «Аммоний»

тарифное дело**№ 20-46/тэ**

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) №5-/47тэ от 09.12.2016 установлены долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2017-2019 годы, поставляемую потребителям акционерным обществом «Аммоний» (далее АО «Аммоний») в следующих размерах:

		руб./Гкал			
		1 полугодие	Откл.	2 полугодие	Откл.
2017	вода	813,42	100,0	839,29	103,9
	пар давлением свыше 13,0 кгс/кв.см	911,06	100,0	940,22	103,2
2018	вода	839,29	100,0	876,22	104,4
	пар давлением свыше 13,0 кгс/кв.см	940,22	100,0	982,24	104,5
2019	вода	876,22	100,0	899,00	102,6
	пар давлением свыше 13,0 кгс/кв.см	982,24	100,0	1008,87	102,7

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании заявления АО «Аммоний» при установлении тарифов на тепловую энергию на 2017 - 2019 года решено применять **метод индексации установленных тарифов, (приказ Госкомитета от 05.05.2015 №112 «О выборе метода регулирования при установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями»).**

С заявлением о корректировке тарифов организация не обращалась.

Письмом от 29.08.2017 №2044 были представлены обосновывающие документы о финансово-хозяйственной деятельности организации за 2016 год.

Данные, приведенные в представленных материалах, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность данных несет организация.

Госкомитет в соответствии с требованием законодательства (п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075) произвёл корректировку долгосрочных тарифов на 2018-2019 годы.

АО «Аммоний» расположено по адресу: г.Менделеевск, Промзона, а/я 109.

Руководитель организации – генеральный директор Шевченко Сергей Иванович.

Организация применяет **общую систему налогообложения.**

ИНН 1627005779/КПП 162701001

Производство и передача тепловой энергии для данной организации не является основным видом деятельности.

Источником теплоснабжения является 1 котельная, которая является собственностью АО «Аммоний».

Установленная мощность котельной 148,0 Гкал/час, средняя загруженность – 6,8%. Протяженность тепловых сетей составляет 1 366,5 м в двухтрубном исчислении, в том числе:

паропровод – 566,5 м.,
сети отопления - 800,0 м.

Потребителем тепловой энергии является организация ООО «Менделеевскаэот».

Постановлением Руководителя городского исполнительного комитета Менделеевского муниципального района от 07.10.2014 №12 утверждена схема теплоснабжения города Менделеевск. Данные об источнике теплоснабжения АО «Аммоний» в данной схеме не указаны.

При расчете тарифов на 2018-2019 годы выработка тепловой энергии принята в объеме 113 597,80 Гкал, с учетом следующих показателей:

- собственные нужды котельной 1200,0 Гкал (1,1%);
- потери 3884,8 Гкал (3,4%) приняты в соответствии с постановлением Госкомитета №5-/47тэ от 09.12.2016;
- полезный отпуск 108 513,0 Гкал (95,5%), в т.ч. реализуется:
 - на собственное потребление 93273,0 Гкал (86,0%);
 - прочим потребителям 15240,0 Гкал (14,0%).

Баланс производства тепловой энергии

№ п/п	Показатели	Факт 2016г.	Утверждено ГКРГТ на 2017г.	Корр. на 2018г.	1 п/г 2018	2 п/г 2018	Откл. гр.5/гр.4,%
	1	3	4	5			6
1	Выработка тепловой энергии, Гкал	122867,00	113597,8	113597,8	58 431,09	55 166,71	100,0
2	собственные нужды котельных, Гкал	974,00	1200,0	1200,0	617,00	583,00	100,0
3	Потери, Гкал	5865,00	3884,8	3884,80	2 020,10	1 864,70	100,0
4	Полезный отпуск (Гкал), в т.ч.:	116028,00	108513,0	108513,0	55 793,99	52 719,01	100,0
4.1	Собственное потребление	114,283,00	93273,0	93273,0	53994,39	51362,41	100,0
4.1.1	<i>горячая вода</i>	<i>73897,00</i>	<i>36 624,00</i>	<i>36 624,00</i>	<i>19 691,00</i>	<i>16 933,00</i>	<i>100,0</i>
4.1.2	<i>отборный пар (свыше 13,0кгс/см²)</i>	<i>40386,00</i>	<i>68 732,80</i>	<i>68 732,80</i>	<i>34 303,39</i>	<i>34 429,41</i>	<i>100,0</i>
4.2	Прочие потребители	1745,00	3156,20	3156,20	1799,60	1356,60	100,0
4.1.1	<i>горячая вода</i>	<i>1745,00</i>	<i>2 213,00</i>	<i>2 213,00</i>	<i>1 328,00</i>	<i>885,00</i>	<i>100,0</i>
4.1.2	<i>отборный пар (свыше 13,0 кгс/см²)</i>	<i>0,0</i>	<i>943,20</i>	<i>943,20</i>	<i>471,60</i>	<i>471,60</i>	<i>100,0</i>

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2018 - 2019гг.:

1 полугодие – **55 793,99 Гкал.;**

2 полугодие – **52 719,01 Гкал.**

Баланс тепловой энергии на 2018, 2019 годы принят на уровне 2017 года.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения за 2016 год в соответствии с отчетной калькуляцией, представленной в отдел мониторинга, организацией отражен убыток от реализации услуги потребителям в сумме 2 617,73 тыс. руб.

Расходы организации на производство и реализацию тепловой энергии в 2016 году составили 267 528,00 тыс. руб., что больше утверждённых на 173107,84 тыс. руб. Доходы организации от реализации услуги теплоснабжения составили 1405,75 тыс. руб., что меньше планируемых на 1235,34 тыс. руб. вследствие снижения отпуска тепловой энергии потребителю.

Наибольшее превышение расходов отражено по статьям:

- амортизация основных средств цехового назначения – на 126 438,07 тыс. руб.,
- топливо для технологических целей – на 8073,47 тыс. руб. – вследствие увеличения полезного отпуска на собственные нужды;
- расходы на электроэнергию – на 4760,07 тыс. руб.,
- ФОТ производственных рабочих – на 4763,98 тыс. руб.,
- ФОТ общепроизводственных рабочих – на 8 848,93 тыс. руб.,
- затраты на ремонт – на 10923,13 тыс. руб.,
- налог на имущество - на 3 893,98 тыс. руб.

Организация не имеет утвержденной инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на 2017 – 2019 годы.

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, отпускаемую АО «Аммоний», осуществлен расчёт затрат в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018год и на плановый период 2019 года применены следующие индексы-дефляторы:

	2018	2019
природный газ с 1 июля	103,4	103,1
электрическая энергия с 1 января	104,0	106,9
индекс потребительских цен с 1 января	104,0	104,0
индекс промышленных производителей с 1 января	104,0	104,5

Скорректированные значения по статьям затрат долгосрочного периода регулирования, на 2018 год представлены в таблице (Приложение 1).

Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2017 год	Корр.на 2018 год	откл. ст.4/ст.3,%	Корр. на 2019 год	откл. ст.6/ст.4,%
1	2	3	4	5	6	7
1	Расходы на топливо	62759,29	64388,44	102,6	66482,18	103,3
	объем	15725,88	15725,88	100,0	15725,88	100,0
2	Расходы на электроэнергию	12174,57	13244,63	108,8	14079,04	106,3
	объем электроэнергии	4326,28	4326,28	100,0	4326,28	100,0
3	Расходы на холодную воду	617,60	651,28	105,5	677,33	104,0
	объем воды	12,80	12,80	100,0	12,80	100,0

4	ИТОГО	75 551,46	78284,35	103,6	81238,56	103,7
---	-------	--------------	----------	-------	----------	-------

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме **64 388,44 тыс. рублей.**

Объем газа принят в количестве 15725,88 тыс.м³ - на уровне 2017 года. Среднегодовая цена газа на 2018 год принята, исходя из прогнозной оптовой цены газа, в соответствии с группой потребления (котельная относится к III группе) в размере 4094,43 руб./тыс.м³ (без учета НДС).

2. Расходы на электрическую энергию приняты в сумме 13244,63 тыс. руб., в том числе:

- на технологические цели приняты в сумме 12110,06 тыс. рублей. Объем электрической энергии принят на уровне 2017 года в количестве 3955,68 тыс. кВт.ч. Тариф для третьей ценовой категории ВН на основании мониторинга АО «Татэнергосбыт» за январь-август 2017 года с учётом индексации.

- на общепроизводственные (цеховые) нужды приняты в сумме 967,45 тыс. руб., объем учтен в количестве 353,40 тыс. кВт.ч., тариф - для третьей ценовой категории ВН на основании мониторинга АО «Татэнергосбыт» за январь-август 2017 года с учётом индексации.

- на общехозяйственные нужды приняты в сумме 47,49 тыс. руб., объем учтен в количестве 17,20 тыс. кВт.ч., тариф принят для третьей ценовой категории ВН на основании мониторинга АО «Татэнергосбыт» за январь-август 2017 года с учётом индексации;

3. Расходы на воду для технологических целей на 2017 год с учетом индексации с 1 июля на **104,0%** приняты в сумме **642,31 тыс. рублей.** Объем воды принят в количестве 12,80 тыс.м³. В технологическом процессе используется собственная вода, Госкомитетом РТ по тарифам устанавливается тариф на услуги водоснабжения.

Справочно: постановлением Госкомитета РТ по тарифам от 09.12.2016 №10-41/кс установлен тариф на II полугодие 2017 года для потребителей в размере 49,91 руб./м³ (без учета НДС).

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты в сумме **18 051,00 тыс. руб.,** с ростом 103,0% к уровню 2017 года.

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2017 год	2018 год	2019 год
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,047	1,040	1,040
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности *	у.е.	-	-	-
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	148,0	148,0	148,0

4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	17532,05	18051,00	18585,31
	рост расходов	%		103,0%	103,0%

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **3533,81 тыс. руб.**, в том числе:

1. Амортизационные отчисления приняты в сумме 769,57 тыс. руб. в том числе:

- от основного производственного оборудования в сумме 150,00 тыс. руб.;
- от цехового оборудования в сумме 380,47 тыс. руб.;
- от общехозяйственного оборудования в сумме 239,10 тыс. руб.;

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,70% от фонда заработной платы:

- от фонда оплаты труда производственного персонала - в сумме 991,78 тыс. руб.;
- от фонда оплаты труд цехового персонала - в сумме 1330,64 тыс. руб.;
- от фонда оплаты труд административно-управленческого персонала - в сумме 394,32 тыс. руб.;

3. Плата за предельно допустимые выбросы принята по факту 2016 года в сумме 11,76 тыс. руб.;

4. Средства на страхование приняты по факту 2016 года в сумме 15,15 тыс. руб.;

5. Транспортный налог принят в сумме 2,58 тыс. руб. – по факту 2016 года;

6. Налог на имущество принят на уровне 2017 года в сумме 18,01 тыс. рублей.

IV. Величина годовой необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2018-2019 годы составит:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
		2017 год	2018 год	2019 год
1	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива	75551,46	78284,35	81238,56
2	Операционные (подконтрольные) расходы	17532,05	18051,00	18585,31
3	Неподконтрольные расходы	3464,76	3533,81	3614,23
5	ИТОГО необходимая валовая выручка	96548,27	99869,15	103438,09

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Аммоний» потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2018 - 2019 годы в размере:

на 2018 год:

на тепловую энергию в виде горячей воды в размере:

с 1 января 2018 года – **839,29 руб./Гкал** (без учета НДС) на уровне 2 полугодия 2017 года;

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **872,86 руб./Гкал** (без учета НДС) с ростом 104,0% к I полугодью 2018 года.

на тепловую энергию в виде отборного пара давлением свыше 13,0 кгс/см² в размере:

с 1 января 2018 года – **940,22** руб./Гкал (без учета НДС) – на уровне тарифа 2 полугодия 2017 года;

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **973,60** руб./Гкал с ростом 103,6% к I полугодию 2018 года.

на 2019 год:

на тепловую энергию в виде горячей воды в размере:

с 1 января 2019 года – **872,86** руб./Гкал (без учета НДС) – на уровне тарифа 2 полугодия 2018 года;

с 1 июля по 31 декабря 2019 года – **907,77** руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 104,0% к I полугодию 2019 года.

на тепловую энергию в виде отборного пара давлением свыше 13,0 кгс/см² в размере:

с 1 января 2019 года – **973,60** руб./Гкал (без учета НДС) на уровне тарифа 2 полугодия 2018 года;

с 1 июля по 31 декабря 2019 года – **1004,55** руб./Гкал с ростом 103,2% к I полугодию 2019 года.

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии АО «Аммоний»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Факт 2016	Период регулирования 2017 год (базовый период)				Корректировка на 2018 год		Корректировка на 2019 год	
			Год	Год	Отклоне ние к 2016 году %	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Откл. (среднегод овые), %	Год	Откл. (среднегод овые), %
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет				да	да				
2	Выработано	Гкал	122 867,00	113 597,80	100,0	58 438,09	55 159,71	113 597,80	100,0	113 597,80	100,0
3	Собственные нужды котельных	Гкал	974,00	1 200,00	100,0	624,00	576,00	1 200,00	100,0	1 200,00	100,0
5	Потери	Гкал	5 865,00	3 884,80	100,0	2 020,10	1 864,70	3 884,80	100,0	3 884,80	100,0
6	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	116 028,00	108 513,00	100,0	55 793,99	52 719,01	108 513,00	100,0	108 513,00	100,0
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	75 642,00	38 837,00	100,0	21 019,00	17 818,00	38 837,00	100,0	38 837,00	100,0
6.1.1.	собственное потребление	Гкал	73 897,00	36 624,00	100,0	19 691,00	16 933,00	36 624,00	100,0	36 624,00	100,0
6.1.4.	прочие	Гкал	1 745,00	2 213,00	100,0	1 328,00	885,00	2 213,00	100,0	2 213,00	100,0
6.2	Отборный пар в том числе:	Гкал	40 386,00	69 676,00	100,0	34 774,99	34 901,01	69 676,00	100,0	69 676,00	100,0
6.2.1.	собственное потребление	Гкал	40 386,00	68 732,80	100,0	34 303,39	34 429,41	68 732,80	100,0	68 732,80	100,0
6.2.3.	прочие	Гкал	0,00	943,20	100,0	471,60	471,60	943,20	100,0	943,20	100,0
6.3.	в том числе пар по параметрам:		40 386,00	69 676,00	100,0	34 774,99	34 901,01	69 676,00	100,0	69 676,00	100,0
6.3.4.	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал	40 386,00	69 676,00	100,0	34 774,99	34 901,01	69 676,00	100,0	69 676,00	100,0
1.	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	86 040,49	75 551,46	102,9	38 292,50	37 258,96	78 284,35	103,6	81 238,56	103,8
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	69 523,20	62 759,29	102,1	31 681,48	31 077,81	64 388,44	102,6	66 482,18	103,3
7.1	Газ природный	тыс.руб.	69 523,20	62 759,29	102,1	31 681,48	31 077,81	64 388,44	102,6	66 482,18	103,3
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	17 624,21	15 725,88	100,0	8 088,93	7 636,95	15 725,88	100,0	15 725,88	100,0
7.1.2	Цена газа	руб.тыс.м 3	3 944,76	3 990,83	102,1	3 916,65	4 069,40	4 094,43	102,6	4 227,57	103,3
8	Электроэнергия	тыс.руб.	16 140,53	12 174,57	107,0	6 299,40	5 875,17	13 244,63	108,8	14 079,04	106,3
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	15 255,47	11 131,67	107,0	5 725,80	5 405,87	12 110,06	108,8	12 873,00	106,3
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	6 342,66	3 955,68	100,0	2 034,68	1 920,99	3 955,68	100,0	3 955,68	100,0
8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч.	2,41	2,81	107,0	2,81	2,81	3,06	108,8	3,25	106,3
8.2	Электроэнергия на хозяйственные нужды (цеховые)	тыс.руб.	881,14	994,50	107,0	546,98	447,53	1 081,91	108,8	1 150,07	106,3
8.2.1.	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	361,90	353,40	100,0	194,37	159,03	353,40	100,0	353,40	100,0
8.2.2.	Тариф	руб./кВт.ч.	2,43	2,81	107,0	2,81	2,81	3,06	108,8	3,25	106,3

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Факт 2016	Период регулирования 2017 год (базовый период)				Корректировка на 2018 год		Корректировка на 2019 год	
				Год	Отклоне ние к 2016 году %	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Откл. (среднегод овые), %	Год	Откл. (среднегод овые), %
8.3	Электроэнергия (общехоз.)	тыс.руб.	3,92	48,40	107,0	26,62	21,78	52,66	108,8	55,97	106,3
8.3.1.	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	1,61	17,20	100,0	9,46	7,74	17,20	100,0	17,20	100,0
8.3.2.	Тариф	руб./кВт.ч.	2,43	2,81	107,0	2,81	2,81	3,06	108,8	3,25	106,3
9	Вода на технологические цели	тыс.руб.	376,77	617,60	103,1	311,62	305,98	651,28	105,5	677,33	104,0
9.1.	объем воды	тыс.м3		12,80	100,0	6,58	6,22	12,80	100,0	12,80	100,0
9.2.	Тариф	руб.м3		48,25	103,1	47,33	49,22	50,88	105,5	52,92	104,0
	<i>удельный расход</i>			<i>0,114</i>		<i>0,114</i>	<i>0,114</i>		<i>0,0</i>		
11	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			1,047				1,04	<i>99,3</i>	1,04	
12	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)			1,00				1,00	<i>100,0</i>	1,00	
13	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0,00				0,00	<i>0,0</i>	0,00	
14	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности			0,00				0,00	<i>0,0</i>	0,00	
15	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии			148,00				148,00	<i>100,0</i>	148,00	
16	Коэффициент эластичности затрат по посту активов			0,75				0,75	<i>100,0</i>	0,75	
II	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	44 120,78	17 532,05	<i>98,1</i>	8 748,98	8 783,07	18 051,00	<i>103,0</i>	18 585,31	<i>103,0</i>
III	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	137 366,69	3 464,76	<i>111,2</i>	1 737,90	1 726,87	3 533,81	<i>102,0</i>	3 614,23	<i>102,3</i>
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	0,00	150,37	100,0	75,19	75,19	150,00	99,8	150,00	100,0
24	Амортизация (общехоз. оборудование)	тыс.руб.	126 818,54	380,47	100,0	190,24	190,24	380,47	100,0	380,47	100,0
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	161,76	239,10	2 780,2	119,55	119,55	239,10	100,0	239,10	100,0
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных	тыс.руб.	2 409,92	972,05	104,7	486,03	486,03	991,78	102,0	1 021,14	103,0

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Факт 2016	Период регулирования 2017 год (базовый период)				Корректировка на 2018 год		Корректировка на 2019 год	
				Год	Отклоне ние к 2016 году %	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Откл. (среднегод овые), %	Год	Откл. (среднегод овые), %
	рабочих										
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	3 902,16	1 304,17	104,7	652,08	652,08	1 330,64	102,0	1 370,02	103,0
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	115,06	386,48	104,7	193,24	193,24	394,32	102,0	405,99	103,0
29	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	17,77	0,00	0,0			0,00	0,0	0,00	0,0
32	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	11,76	3,09	68,0	1,55	1,54	11,76	380,6	11,76	100,0
33	Средства на страхование	тыс.руб.	15,15	6,21	100,0	6,21		15,15	244,0	15,15	100,0
34	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы), в том числе:	тыс.руб.	3 914,57	22,82	99,8	13,82	9,01	20,59	90,2	20,59	100,0
34.1	транспортный налог	тыс.руб.	2,58	4,81	99,6	4,81	0,00	2,58	53,6	2,58	100,0
34.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0
34.3	налог на имущество	тыс.руб.	3 911,99	18,01	100,0	9,01	9,01	18,01	100,0	18,01	100,0
35	Внереализационные расходы	тыс.руб.		0,00	0,0			0,00	0,0	0,00	0,0
36	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	-169 881,99	0,00	0,0			0,00	0,0	0,00	0,0
39	НВВ	тыс.руб.	267 527,96	96 548,27	102,3	48 779,37	47 768,90	99 869,15	103,4	103 438,09	103,6
39.1	Горячая вода*	тыс.руб.	88 886,87	32 051,69	102,2	17 097,27	14 954,41	33 193,56	103,6	34 521,30	104,0
39.2	Отборный пар*								0,0		
39.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.	178 641,07	64 496,59	102,3	31 682,10	32 814,49	66 675,60	103,4	68 916,79	103,4
40	Тариф	руб./Гкал	841,57	889,74	102,3	874,28	906,10	920,34	103,4	953,23	103,6
40.1	Горячая вода	руб./Гкал	807,77	825,29	102,2	813,42	839,29	854,69	103,6	888,88	104,0
40.2	Отборный пар								0,0		
40.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал	904,89	925,66	102,3	911,06	940,22	956,94	103,4	989,10	103,4
	Тариф 1 полугодия						вода	839,29		872,86	
							пар	940,22		973,60	
	Тариф 2 полугодия						вода	872,86		907,77	
							пар	973,60		1 004,55	

Корректировка долгосрочных тарифов
на тепловую энергию на 2018-2019 годы, поставляемую
ЗАО «РБФ им.Куйбышева»

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 09.12.2016 № 5-45/тэ установлены долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2017-2019 годы, поставляемую потребителям ЗАО «Ремонтная база флота им.Куйбышева» (далее – ЗАО «РБФ им.Куйбышева») в следующих размерах:

	1 полугодие (руб./Гкал)	Отклонение	2 полугодие (руб./Гкал)	Отклонение
2017 год	1289,27	100%	1337,98	103,8%
2018 год	1337,98	100%	1370,83	102,5%
2019 год	1370,83	100%	1423,08	103,8%

В соответствии с п.26 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании заявления организации при формировании тарифов на 2017-2019 годы применен метод индексации установленных тарифов (приказ Госкомитета от 12.10.2016 № 258).

На основании заявления ЗАО «РБФ им.Куйбышева» от 11.04.2017 № 191 и в соответствии с требованием законодательства выполнена корректировка долгосрочных тарифов (п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075).

ЗАО «РБФ им.Куйбышева» (ИНН 1622001940) расположено по адресу: РТ, Камско-Устьинский муниципальный район, пгт. Куйбышевский Затон, ул. Заводская, 6.

Руководитель организации – генеральный директор Вазыхов Наиль Альбертович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Производство и передача тепловой энергии не является основным видом деятельности предприятия.

Организация эксплуатирует 1 котельную, находящуюся в собственности.

Установленная мощность котельной - 1,25 Гкал/час. Протяженность сетей – 150 м в двухтрубном исчислении.

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в

соответствии с методическими указаниями.

В схеме теплоснабжения п.г.т. Куйбышевский Затон Камско-Устьинского муниципального района сведения о котельной, принадлежащей ЗАО «РБФ им.Куйбышева» отсутствуют.

Организация о снижении полезного отпуска на 2018 год не заявляла.

В соответствии с законодательством при расчете тарифов на 2018-2019 годы приняты следующие показатели:

- выработка тепловой энергии – 2871,76 Гкал;
- потери тепловой энергии – 44,30 Гкал (1,5%);
- полезный отпуск – 2827,46 Гкал, в том числе:
- собственное потребление – 2437,46 Гкал (86,2%);
- прочим потребителям (ООО «РОСТ ОК») – 390,00 Гкал (13,8%).

Баланс производства тепловой энергии

Гкал.

Показатели	Факт 2016 г.	Утверждено на 2017 г.	Принято на 2018 г.	Принято на 2019 г.
Выработка тепловой энергии	2367,85	2871,76	2871,76	2871,76
Потери в сетях	0,00	44,30	44,30	44,30
Полезный отпуск, в т.ч.:	2367,85	2827,46	2827,46	2827,46
собственное потребление	2269,22	2437,46	2437,46	2437,46
прочие	98,63	390,00	390,00	390,00

Письмом от 11.04.2017 № 191 ЗАО «РБФ им.Куйбышева» представило обосновывающие документы, подтверждающие фактические данные за 2016 год. Ответственность за достоверность данных несет организация.

Исходя из того, что организация отработала неполный финансовый год, проводить анализ финансово-хозяйственной деятельности за указанный период не представляется возможным.

ЗАО «РБФ им.Куйбышева» не имеет утвержденной инвестиционной программы на 2018 год.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания), параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2018-2019 годы.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации применяются следующие индексы-дефляторы:

	2018	2019
природный газ с 1 июля	103,4	103,1
электрическая энергия с 1 января	104,0	106,9
индекс потребительских цен с 1 января	104,0	104,0
индекс промышленных производителей с 1 января	104,0	104,5

Тарифы на тепловую энергию, устанавливаются исходя из непревышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода

регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Скорректированные значения по статьям затрат ЗАО «РБФ им.Куйбышева» долгосрочного периода регулирования представлены в Приложении.

Справочно:

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты:

	Наименование статей	Ед. изм.	2017 год	Скорректированные значения 2018 год	откл. ст.5/ст.4, %	Скорректированные значения 2019 год	откл. ст.7/ст.5, %
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	2115,71	2154,58	101,8	2224,61	101,4
	объем газа	тыс.м ³	403,4	403,4	100,0	403,4	100,0
2	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	102,88	110,16	107,1	117,10	107,1
	объем электроэнергии	тыс. кВт	36,41	36,41	100,0	36,41	100,0
3	Расходы на воду на технологические цели	тыс. руб.	1,57	1,52	96,4	1,58	96,8
	объем воды	тыс.м ³	0,09	0,09	100,0	0,09	100,0
4	ИТОГО		2156,28	2266,26	102,1	2343,29	101,7

1. Расходы на топливо на 2018 год приняты в сумме 2154,58 тыс. руб.

Объем газа принят в количестве 403,40 тыс.м³ в соответствии с утвержденным на долгосрочный период удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии. Среднегодовая цена газа скорректирована и принята 5341,06 руб./тыс. м³ (без учета НДС) по факту 1 полугодия 2017 года с учетом индексации.

2. Расходы на электроэнергию на 2018 год приняты в сумме 110,16 тыс. руб., в том числе:

Объем принят в количестве 36,41 тыс. кВт.ч. на уровне 2017 года. Организация применяет тариф третьей ценовой категории (ВН), средняя цена 1 кВт.ч. электроэнергии принята по факту 1 полугодия 2017 года с учетом индексации 3,03 руб./кВтч. (без НДС).

3. Затраты на воду приняты в сумме 1,52 тыс. руб.

Объем воды принят в количестве 0,09 тыс.м³ на уровне 2017 года. Цена воды – по тарифам ОАО «Куйбышевско-Затонские коммунальные сети» с учетом индексации.

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты:

на 2018 год в сумме **1004,22 тыс. руб.**, с ростом к уровню 2017 года 103,0%;

на 2019 год в сумме **1033,95 тыс. руб.**, с ростом к уровню 2018 года 103,0%.

III. Неподконтрольные расходы на 2018 год приняты в сумме 504,88 тыс. руб., в т.ч:

1. Амортизация производственного оборудования (котельной) принята в сумме 142,50 тыс. руб. на основании представленного отчета по основным средствам за 2016 год.

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,7% от ФОТ производственного персонала в сумме 213,56 тыс. руб.

3. Плата за предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ принята в сумме 0,63 тыс. руб. согласно представленной декларации за 2016 год.

4. Средства на страхование системы теплоснабжения приняты в сумме 10,05 тыс. руб. на основании представленного договора от 29.09.2016 №28092016 с СПАО «РЕСО-Гарантия».

5. Непроизводственные расходы приняты в сумме 138,14 тыс. руб. на основании представленных налоговых деклараций в том числе:

- земельный налог - 104,96 тыс. руб.;
- налог на имущество – 33,18 тыс. руб.

IV. Внереализационные расходы (услуги банка) приняты в сумме **2,87** тыс. руб. с учетом сложившегося факта.

Прибыль на социальные выплаты по коллективному договору – принята в сумме 7,50 тыс. руб. с учетом принятой численности.

Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки на 2018-2019 годы составит:

	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования		
		Утверждено на 2017 год	Скорректировано на 2018 год	Скорректировано на 2019 год
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	3700,64	3785,73	3895,68

Предлагается **установить тарифы** на тепловую энергию, поставляемую ЗАО «РБФ им.Куйбышева» потребителям:

на 2018 год:

с 1 января 2018 года – **1337,98 руб./Гкал** (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2017 года;

с 1 июля по 31 декабря 2018 года – **1339,89 руб./Гкал** (без учета НДС) с ростом 100,1% к I полугодью 2018 года.

на 2019 год:

с 1 января 2019 года – **1339,89 руб./Гкал** (без учета НДС) на уровне тарифа, утвержденного на 31.12.2018 года;

с 1 июля по 31 декабря 2019 года – **1417,13 руб./Гкал** (без учета НДС) с ростом 105,8% к I полугодью 2019 года.

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии ЗАО «РБФ им.Куйбышева»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии						
			Базовый период 2017 год	Предложение организации на корректировку		Принято ГКРТТ с учетом корректировки			
				2018 год	Отклонение к базовому периоду, %	2018 год	Отклонение к базовому периоду, %	2019 год	Отклонение к 2018 году, %
1	Плательщик НДС	да, нет	да	да		да		да	
2	Выработано	Гкал	2 871,76	2 871,76	100,0	2 871,76	100,0	2 871,76	100,0
5	Потери	Гкал	44,30	44,30	100,0	44,30	100,0	44,30	100,0
6	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	2 827,46	2 827,46	100,0	2 827,46	100,0	2 827,46	100,0
6.1.1.	собственное потребление	Гкал	2 437,46	2 437,46	100,0	2 437,46	100,0	2 437,46	100,0
6.1.4.	прочие	Гкал	390,00	390,00	100,0	390,00	100,0	390,00	100,0
I.	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	2 220,16	2 341,70	105,5	2 266,26	102,1	2 343,29	101,7
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	2 115,71	2 224,09	105,1	2 154,58	101,8	2 224,61	101,4
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	403,40	403,40	100,0	403,40	100,0	403,40	100,0
7.1.2	Цена газа	руб.тыс.м3	5 244,69	5 513,36	105,1	5 341,06	101,8	5 514,66	101,4
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	102,88	116,11	112,9	110,16	107,1	117,10	107,1
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	36,41	36,41	100,0	36,41	100,0	36,41	100,0
8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч.	2,83	3,19	112,9	3,03	107,1	3,22	107,1
9	Вода на технологические цели	тыс.руб.	1,57	1,50	95,2	1,52	96,4	1,58	96,8
9.1.	объем воды	тыс.м3	0,09	0,09	98,8	0,09	100,0	0,09	100,4
9.2.	Тариф	руб.м3	18,27	17,61	96,4	17,62	96,4	18,32	96,4
11	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,047	1,040		1,040		1,040	
12	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		1,00	1,00		1,00		1,00	
13	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,00	0,00		0,00		0,00	

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии						
			Базовый период 2017 год	Предложение организации на корректировку		Принято ГКРТТ с учетом корректировки			
				2018 год	Отклонение к базовому периоду, %	2018 год	Отклонение к базовому периоду, %	2019 год	Отклонение к 2018 году, %
14	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности		0,00	0,00		0,00		0,00	
15	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии		1,25	1,25		1,25		1,25	
16	Коэффициент эластичности затрат по посту активов		0,750	0,750		0,750		0,750	
II	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	975,35	1 004,22	103,0	1 004,22	103,0	1 033,95	103,0
III	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	501,08	507,46	101,3	504,88	100,8	508,07	100,6
23	Амортизация производ.оборудования	тыс.руб.	142,50	142,50	100,0	142,50	100,0	142,50	100,0
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производ.рабочих	тыс.руб.	207,42	213,56	103,0	213,56	103,0	219,88	103,0
32	Плата за предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,63	0,0	0,63	100,0
33	Средства на страхование	тыс.руб.	14,24	13,26	93,1	10,05	70,6	10,05	100,0
34	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в т.ч.:	тыс.руб.	136,92	138,14	100,9	138,14	100,9	135,01	97,7
34.2	земельный налог	тыс.руб.	94,34	104,96	111,3	104,96	111,3	104,96	100,0
34.3	налог на имущество	тыс.руб.	42,58	33,18	77,9	33,18	77,9	30,05	90,6
36	Внереализационные расходы	тыс.руб.	4,05	4,05	100,0	2,87	70,9	2,87	100,0
37	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	7,50	0,0	7,50	0,0	7,50	100,0
40	НВВ (годовой)	тыс.руб.	3 700,64	3 864,93	104,4	3 785,73	102,3	3 895,68	102,9

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии						
			Базовый период 2017 год	Предложение организации на корректировку		Принято ГКРТТ с учетом корректировки			
				2018 год	Отклонение к базовому периоду, %	2018 год	Отклонение к базовому периоду, %	2019 год	Отклонение к 2018 году, %
41	Тариф среднегодовой	руб./Гкал	1308,82	1366,93	104,4	1338,92	102,3	1377,80	102,9
41	тариф 1 полугодия	руб./Гкал	1289,27	1337,98	100,0	1337,98	100,0	1339,89	100,0
41	тариф 2 полугодия	руб./Гкал	1337,98	1 396,95	104,4	1339,89	100,1	1417,13	105,8

Корректировка долгосрочных тарифов
на тепловую энергию на 2018 год, поставляемую
Индивидуальным предпринимателем Шаматовым И.К.

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 09.12.2016 № 5-50/тэ установлены долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2017-2021 годы, поставляемую потребителям Индивидуальным предпринимателем Шаматовым И.К. (далее – ИП Шаматов) в следующих размерах:

Год	1 полугодие руб./Гкал	Отклонение, %	2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к 1 полугодию, %
2017	1407,81	100,0	1455,69	103,4
2018	1455,69	100,0	1518,01	104,3
2019	1518,01	100,0	1560,60	102,8
2020	1560,60	100,0	1627,56	104,3
2021	1627,56	100,0	1670,50	102,6

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании заявления ИП Шаматов при установлении тарифов на тепловую энергию на 2017-2021 годы применен метод индексации установленных тарифов (приказ Госкомитета от 05.05.2016 № 112).

На основании заявления ИП Шаматова от 25.04.2017 № 44 и в соответствии с требованием законодательства выполнена корректировка долгосрочных тарифов (п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075).

ИП Шаматов (ИНН 165600594501) зарегистрирован по адресу г.Казань, ул. Оренбургский тракт, д.20.

Руководитель организации – Шаматов Индус Кашипович.

Организация применяет **упрощенную систему налогообложения**.

Организация занимается производством и передачей тепловой энергии.

Источником теплоснабжения является 1 котельная, находящаяся в собственности.

Установленная мощность котельной 6,88 Гкал/час. Загруженность котельной 59,3%. Протяженность тепловых сетей 3656,0 м в двухтрубном исчислении.

В соответствии с п. 22 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 на расчетный период регулирования расчетный объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия – на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой

энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13.03.2015 № 130 утверждена схема теплоснабжения города Казани и определены единые теплоснабжающие организации. **ИП Шаматов присвоен статус единой теплоснабжающей организации - ЕТО-16.** Однако сведения о полезном отпуске источников теплоснабжения на расчетный период не отражены.

На 2018 год организация заявила снижение полезного отпуска на 1637,88 Гкал, согласно пояснительной записке организации, основной причиной снижения отпуска является расторжение договоров теплоснабжения с МУП «Казгорсвет» (1052,67 Гкал) в связи с ликвидацией и ЗАО НПО «Чатыр Тау» (585,21 Гкал), что подтверждается отчетными формами, представленными в Госкомитет за 2016 год.

При расчете тарифов на 2018 год, в соответствии с требованиями законодательства, приняты следующие показатели:

- выработка тепловой энергии – 10313,41 Гкал,
- собственные нужды котельной – 378 Гкал,
- потери тепловой энергии – 635,8 Гкал (6,4%),
- полезный отпуск 9299,61 Гкал, принят по предложению организации в т.ч:
- собственное потребление – 618 Гкал (6,6%);
- бюджетным потребителям – 5442,14 Гкал (58,4%);
- прочим потребителям – 3239,48 Гкал (35%).

Баланс производства тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателей	Факт 2016 г.	Утверждено ГКРТТ на 2017г.	Предложение организации на 2017г.	Принято ГКРТТ на 2017г	Гкал
						Отклонение к 2017г.(%)
1	Выработка тепловой энергии	8158,31	11951,29	10313,41	10313,41	86,3
1.1	собственные нужды котельных	378,0	378,0	378,0	378,0	100,0
2	Потери	635,8	635,80	635,80	635,80	100,0
3	Полезный отпуск, в т.ч.:	7144,51	10937,49	9299,61	9299,61	85,0
3.1	собственное потребление	618,0	618,0	618,0	618,0	100,0
3.1	бюджет	3404,74	5442,13	5442,14	5442,14	100,0
3.3	прочие	3121,77	4877,36	3239,48	3239,48	66,4

Баланс тепловой энергии на 2019-2021 годы принят на уровне 2018 года.

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2018-2021 г.:

1 полугодие – 5154,61 Гкал.;

2 полугодие – 4145,00 Гкал.

Письмом от 25.04.2017 № 44 ИП Шаматов представило обосновывающие документы, подтверждающие фактические данные за 2016 год. Ответственность за достоверность данных несет организация.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения согласно фактической отчетной калькуляции, представленной в отдел мониторинга за 2016 год, организаций отражен убыток в сумме 53,38 тыс.руб. в связи с превышением расходов над принятыми по статье ремонт.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на тепловую энергию, при правильности подбора теплоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные.

Инвестиционная программа на 2018-2021 годы у организации не утверждена.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания), параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2018 - 2021 годы.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации применяются следующие индексы-дефляторы:

	2018	2019	2020	2021
природный газ с 1 июля	103,4	103,1	103,0	103,0
электрическая энергия с 1 января	104,0	106,9	104,0	104,0
индекс потребительских цен с 1 января	104,0	104,0	104,0	104,0
индекс промышленных производителей с 1 января	104,0	104,5	104,4	104,4

Тарифы на тепловую энергию, устанавливаются исходя из непревышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Скорректированные значения по статьям затрат ИП Шаматов долгосрочного периода регулирования (на 2018 год) представлены в Приложении.

Справочно:

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты:

	Наименование статей	Ед. изм.	2017 год	Скорректированные значения			
				2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	7	8	9
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	9391,50	8170,54	8437,21	8698,76	8968,42
	<i>Отклонение</i>	%		87,0	103,3	103,1	103,1
	<i>объем газа</i>	тыс.м ³	1525,72	1309,80	1309,80	1309,80	1309,80
2	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	2122,0	1936,48	2058,48	2188,16	2326,02
	<i>Отклонение</i>	%		91,3	106,3	106,3	106,3
	<i>объем электроэнергии</i>	тыс. кВт	381,41	324,29	324,29	324,29	324,29
3	Расходы на воду на технол. цели	тыс. руб.	206,44	183,02	190,34	197,96	205,88
	<i>Отклонение</i>	%		88,7	104,0	104,0	104,0
	<i>объем воды</i>	тыс.м ³	11,23	9,54	9,54	9,54	9,54
4	ИТОГО		11719,93	10290,04	10686,03	11084,88	11500,32

1. Расходы на топливо на 2018 год приняты в сумме 8170,54 тыс. руб.

Объем газа принят в количестве 1309,80 тыс.м³ в соответствии с утвержденным на долгосрочный период удельным расходом условного топлива на производство единицы тепловой энергии. Среднегодовая цена газа скорректирована и принята 6238,02 руб./тыс.м³ (с учетом НДС) по факту 1 полугодия 2017 года с учетом индексации.

2. Расходы на электрическую энергию на 2018 год приняты в сумме 1936,48 тыс. руб., в том числе:

- электрическая энергия на технологические цели – 1682,55 тыс. рублей. Объем принят в количестве 281,77 тыс. кВт.ч. с учетом снижения полезного отпуска в соответствии с п. 56 Методических указаний;

- электроэнергия на хозяйственные нужды (общепроизводственные расходы) принята в сумме 66,50 тыс.руб. Объем принят в количестве 11,06 тыс. кВт.ч. с учетом снижения полезного отпуска;

- электроэнергия (общехозяйственные расходы) принята в сумме 187,88 тыс.руб. Объем принят в количестве 31,46 тыс. кВт.ч. с учетом снижения полезного отпуска.

Организация применяет тариф одноставочный (СН2), средняя цена 1 кВт.ч. электроэнергии принята по факту 1 полугодия 2017 года с учетом индексации 5,97 руб./кВтч. (с учетом НДС).

3. Расходы на воду на технологические цели на 2018 год приняты в сумме 183,02 тыс. руб. Объем воды принят в количестве 9,54 тыс.м³ в соответствии с п.56 Методических указаний. Цена воды – по тарифам МУП «Водоканал» с учетом индексации.

II. Операционные (подконтрольные) расходы на 2018 год скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты в сумме 2804,03 тыс. руб., со снижением к уровню 2017 года 90,7%.

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
			2017	2018	2019	2020	2021
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,047	1,040	1,040	1,040	1,040
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,0	-0,16	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	2,04	1,72	0,00	0,00	0,00
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (присоединенная нагрузка)	Гкал/ч	4,08	3,43	3,43	3,43	3,43
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (К _{эл})		0,75	0,75	0,750	0,750	0,750
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	3091,41	2804,03	2887,03	2972,48	3060,47
	рост расходов	%		90,7	103,0	103,0	103,0

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме 683,63 тыс. руб., в т.ч.:

1. Амортизация производственного оборудования принята в сумме 26,0 тыс.руб. на уровне 2017 года.

2. Отчисления на социальные нужды приняты размере 30,2% от ФОТ в сумме 401,92 тыс. руб., в том числе:

- производственного персонала в сумме 307,1 тыс. руб.;
- цехового персонала в сумме 54,44 тыс. руб.;

- административно-управленческого персонала в сумме 40,38 тыс. руб.

3. Арендная плата (аренда земли под котельной) принята в сумме 94,52 тыс.руб. согласно представленному договору аренды от 01.06.2015 № 18381 с Комитетом земельных и имущественных отношений Исполкома г.Казани.

4. Плата за предельно допустимые выбросы принята в сумме 13,44 тыс. руб. согласно представленной декларации за 2016 год.

5. Средства на страхование приняты в сумме 10,05 тыс.руб. в соответствии с представленным полисом страхования опасного объекта с САО «ВСК».

6. Налог, уплачиваемый при применении упрощенной системы налогообложения принят в сумме 137,7 тыс.руб.

Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки на 2018-2021 годы составит:

Наименование статей	Долгосрочный период регулирования				
	2017	Скорректированные значения			
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	11719,93	10290,04	10686,03	11084,88	11500,32
Операционные расходы	3091,41	2804,03	2887,03	2972,48	3060,47
Неподконтрольные расходы	827,48	683,63	700,53	717,78	735,59
ИТОГО Необходимая валовая выручка	15638,82	13 777,70	14 273,58	14 775,14	15 296,37
<i>Отклонение к предыдущему периоду</i>		<i>88,1</i>	<i>103,6</i>	<i>103,5</i>	<i>103,5</i>

Предлагается **установить тарифы** на тепловую энергию, поставляемую ИП Шаматов потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2018-2021 годы:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал (с учетом НДС)	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года, %	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал (с учетом НДС)	Отклонение к 1 полугодию, %
2018	1455,69	<i>100,0</i>	1513,67	<i>104,0</i>
2019	1513,67	<i>100,0</i>	1561,20	<i>103,1</i>
2020	1561,20	<i>100,0</i>	1623,10	<i>104,0</i>
2021	1623,10	<i>100,0</i>	1671,87	<i>103,0</i>

**Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии
(долгосрочный период регулирования)**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии				
			Утверждено ГКРТТ на 2017	Предложение организации		Принято ГКРТТ	
				2018 Год	Отклонение к 2017 году (среднегод.), %	2018 Год	Отклонение к 2017 году (среднегод.), %
1	Платательщик НДС	да, нет	нет	нет		нет	
2	Выработано	Гкал	11 951,29	10 313,41	86,3	10 313,41	86,3
3	Собственные нужды котельных	Гкал	378,00	378,00	100,0	378,00	100,0
5	Потери	Гкал	635,80	635,80	100,0	635,80	100,0
6	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	10 937,49	9 299,61	85,0	9 299,61	85,0
6.1.1.	собственное потребление	Гкал	618,00	618,00	100,0	618,00	100,0
6.1.2.	население	Гкал	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0
6.1.3.	бюджет	Гкал	5 442,13	5 442,14	100,0	5 442,14	100,0
6.1.4.	прочие	Гкал	4 877,36	3 239,48	66,4	3 239,48	66,4
I.	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	11 719,93	9 905,66	84,5	10 290,04	87,8
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	9 391,50	7 788,19	82,9	8 170,54	87,0
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	1 525,72	1 283,58	84,1	1 309,80	85,8
7.1.2	Цена газа	руб.тыс.м 3	6 155,45	6 067,56	98,6	6 238,02	101,3
8	Электроэнергия	тыс.руб.	2 122,00	1 944,80	91,6	1 936,48	91,3
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	1 843,74	1 649,03	89,4	1 682,55	91,3
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	331,39	278,83	84,1	281,77	85,0
8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч.	5,56	5,91	106,3	5,97	107,3
8.2	Электроэнергия на хозяйственные нужды (цеховые)	тыс.руб.	72,38	76,94	106,3	66,05	91,3
8.2.1.	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	13,01	13,01	100,0	11,06	85,0
8.2.2.	Тариф	руб./кВт.ч.	5,56	5,91	106,3	5,97	107,3
8.3	Электроэнергия (общехоз.)	тыс.руб.	205,88	218,84	106,3	187,88	91,3
8.3.1.	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	37,00	37,00	100,0	31,46	85,0
8.3.2.	Тариф	руб./кВт.ч.	5,56	5,91	106,3	5,97	107,3
9	Вода на технологические цели	тыс.руб.	206,44	172,67	83,6	183,02	88,7
9.1.	объем воды	тыс.м3	11,23	9,43	84,0	9,54	85,0
9.2.	Тариф	руб.м3	18,39	18,31	99,6	19,18	104,3
11	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,047	1,040		1,040	
12	Индекс		1,00	1,00		1,00	

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии				
			Утверждено ГКРТТ на 2017	Предложение организации		Принято ГКРТТ	
				2018 Год	Отклонение к 2017 году (среднегод.), %	2018 Год	Отклонение к 2017 году (среднегод.), %
	эффективности операционных расходов (ИР)						
13	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,00	0,00		-0,16	
14	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности		2,04	0,00		1,72	
15	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии		4,08	3,26		3,43	
16	Коэффициент эластичности затрат по посту активов		0,750	0,750		0,750	
II	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	3 091,41	3 182,91	103,0	2 804,03	90,7
III	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	827,48	840,59	101,6	683,63	82,6
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	26,00	26,00	100,0	26,00	100,0
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	338,58	348,60	103,0	307,10	90,7
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	60,02	61,79	103,0	54,44	90,7
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	44,51	45,83	103,0	40,38	90,7
30	Аренда (цехового оборудования)	тыс.руб.	144,68	144,68	100,0	94,52	65,3
32	Плата за предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ	тыс.руб.	21,86	21,86	100,0	13,44	61,5
33	Средства на страхование	тыс.руб.	35,00	35,00	100,0	10,05	28,7
34	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи всего), в т.ч.:	тыс.руб.	156,83	156,83	100,0	137,70	87,8
34.4	другие налоги и обязательные сборы по организации	тыс.руб.	156,83	156,83	100,0	137,70	87,8
37	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0
40	НВВ (годовой)	тыс.руб.	15 638,82	13 929,17	89,1	13 777,70	88,1
40.1	Тариф среднегодовой	тыс.руб.	1429,84	1497,82	104,8	1481,53	103,6

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии				
			Утверждено ГКРТТ на 2017	Предложение организации		Принято ГКРТТ	
				2018 Год	Отклонение к 2017 году (среднегод.), %	2018 Год	Отклонение к 2017 году (среднегод.), %
40.1	Тариф 1 полугодия	руб./Гкал	1407,81	1455,69	100,0	1455,69	100,0
40.2	Тариф 2 полугодия	руб./Гкал	1455,69	1550,22	106,5	1513,67	104,0