



от 29 августа 2013 года

№ 29-ПР

г. Казань

УТВЕРЖДАЮ
И.о. председателя
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
Штром А.Л.

ПРОТОКОЛ

заседания Правления

Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Члены Правления:

Симкачев Д.А., заместитель председателя;

Садыкова Э.Д., начальник юридического отдела;

Хабибуллина Л.В., начальник управления регулирования организаций коммунальной сферы;

Зубова Н.Д., представитель НП «Совет рынка»;

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Гимадиев Р.Д., и.о. начальника отдела организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений;

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

Русских Д.А., ведущий советник отдела регулирования и контроля платы за технологическое присоединение;

Сулейманова Р.Р., ведущий консультант отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации ТБО;

Шакирзянова И.Х., начальник отдела регулирования и контроля платы за технологическое присоединение;

Шайхутдинова Ю.Э., начальник отдела технического аудита;

от организации:

Славутин А.М., заместитель генерального директора по реализации тепловой энергии ОАО «Генерирующая компания».

Повестка дня:

1. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств

ООО «КарбоКам» посредством перераспределения максимальной мощности энергопринимающих устройств ООО «Камский завод полимерных материалов».

Выступающий – Д.А.Русских

2. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» генерирующей установки (ТГ-4) ООО «Нижекамская ТЭЦ».

Выступающий – Д.А.Русских

3. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» генерирующей установки (ТГ-5) ООО «Нижекамская ТЭЦ».

Выступающий – Д.А.Русских

4. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую ОАО «Таттеплосбыт».

Выступающий – Р.Р.Сулейманова

5. О досрочном пересмотре тарифа на услуги по утилизации твердых бытовых отходов, оказываемые ООО «Поволжская экологическая компания».

Выступающий – Р.Р.Сулейманова

6. Об установлении тарифа на водоотведение для ОАО «Казанский завод синтетического каучука».

Выступающий – Р.Р.Сулейманова

7. Об установлении тарифа на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Красноборские коммунальные сети» потребителям.

Выступающий – Е.В.Мартынова

8. Об установлении тарифа на тепловую энергию, поставляемую ООО «Жилищно-коммунальные услуги» потребителям.

Выступающий – Е.В.Мартынова

9. Разное.

Рассмотрели:

1. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ООО «КарбоКам» посредством перераспределения максимальной мощности энергопринимающих устройств ООО «Камский завод полимерных материалов».

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение **ОАО «Сетевая компания»** по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств **ООО «КарбоКам»** посредством перераспределения ранее присоединенной мощности ООО «Камский завод полимерных материалов».

ООО «КарбоКам» расположено по адресу: Республика Татарстан, г. Нижнекамск, БСИ, здание КЗПМ (почтовый адрес: 423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ул. Гагарина, д. 6, ОПС № 9, а/я 80).

Генеральный директор – Галимов Айрат Ягьфарович.

Согласно пункту 34 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила) ООО «Камский завод полимерных материалов» и ООО «КарбоКам» заключили соглашение о перераспределении присоединенной мощности в 950 кВт на уровне напряжения 6 кВ (в пользу последнего) и направили уведомление в филиал ОАО «Сетевая компания» - Нижнекамские электрические сети.

Согласно пункту 35 Правил, расчет платы за технологическое присоединение посредством перераспределения присоединенной мощности осуществляется по индивидуальному проекту.

Представленные расчеты выполнены в соответствии с разделом II Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (далее – Методические указания), утвержденных Приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1.

Точкой присоединения энергопринимающих устройств ООО «КарбоКам» является ячейка ф.47, с.ш.4, ЗРУ-6 кВ ПС-110/35/6 кВ «Соболеково».

Для создания технической возможности технологического присоединение энергопринимающих устройств ООО «КарбоКам» посредством перераспределения ранее присоединенной мощности ООО «Камский завод полимерных материалов» расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства не требуется. Расчет данной платы учитывает только расходы сетевой организации согласно пункту 16 Методических указаний.

В соответствии с расчетом, выполненным согласно Приложению 3 Методических указаний, размер необходимой валовой выручки технологическому присоединению к электрическим сетям филиала ОАО «Сетевая компания» - Нижнекамские электрические сети энергопринимающих устройств ООО «КарбоКам» посредством перераспределения (950 кВт на уровне напряжения 6 кВ) ранее присоединенной мощности ООО «Камский завод полимерных материалов» составит 38 395 руб. (без учета НДС).

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат:

- проведена корректировка трудозатрат по мероприятиям, не требующим строительства объектов электросетевого хозяйства;

- исключена «Прибыль на прочие цели» и, следовательно, налог на прибыль.

Исходя из изложенного, был произведен перерасчет НВВ на технологическое присоединение. Рассчитанная НВВ составила 36 096 руб. (без учета НДС).

Также произведен перерасчет стоимости мероприятий по пункту 16 Методических указаний, выполняемых ОАО «Сетевая компания», которая составит по видам работ:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и согласование – 22 612 руб.;

- проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий – 3 786 руб.;

- участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств – 3 093 руб.;

- фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети – 6 605 руб.;

Исходя из изложенного, ставка платы за технологическое присоединение составит 38,58 руб./кВт (без учета НДС).

Расчет затрат на технологическое присоединение выполнен в ценах 2013 года.

На основании вышеизложенного предлагается установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ООО «КарбоКам» посредством перераспределения (950 кВт на уровне напряжения 6 кВ по III категории надежности электроснабжения) ранее присоединенной мощности ООО «Камский завод полимерных материалов» в размере 36 096 руб. (без учета НДС).

27 августа 2013 г. вопрос «О согласовании платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ООО «КарбоКам» посредством перераспределения максимальной мощности энергопринимающих устройств ООО «Камский завод полимерных материалов» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемую плату и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Выступили:

Зубова Н.Д. отметила, что в соответствии с директивой НП «Совет рынка» голосует «против», т.к. не полностью представлены обосновывающие материалы (технические условия, расшифровка трудозатрат). Так же отметила, что в экспертном заключении не содержатся сведения о предлагаемых к утверждению сетевой организации затратах, данных о человеко часах детализируемых по функциям сотрудников сетевой компании.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» (увеличение мощности) энергопринимающих устройств ООО «МНКТ».

Форма голосования открытая:

«за» – четыре члена Правления Госкомитета;

«против» - один член Правления Госкомитета;

«воздержались» - нет.

Решили:

1.1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ООО «КарбоКам» посредством перераспределения максимальной мощности энергопринимающих устройств ООО «Камский завод полимерных материалов» согласно приложению 1.

1.2. ОАО «Сетевая компания» обеспечить ведение отдельного учета затрат по технологическому присоединению к электрическим сетям в соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в

электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

2. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Госкомитет «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» генерирующей установки (ТГ-4) ООО «Нижекамская ТЭЦ».

Госкомитет рассмотрел обращение **ОАО «Сетевая компания»** по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям **ОАО «Сетевая компания»** генерирующей установки (ТГ-4) **ООО «Нижекамская ТЭЦ»** (далее – Установка) с заявленной мощностью 30 000 кВт на уровне напряжения 220 кВ, по II категории надежности электроснабжения.

ООО «Нижекамская ТЭЦ» расположено по адресу: Республика Татарстан, г. Нижнекамск, Промышленная зона. Почтовый адрес: 423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, п/о 11, а/я 207.

Директор – Будилкин Владимир Васильевич.

Технологическое присоединение необходимо осуществить, после реконструкции Установки с увеличением установленной мощности (2015 год).

Ставки платы и (или) стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение генерирующих установок на территории Республики Татарстан не установлен, следовательно, расчет платы за технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту.

Представленные расчеты выполнены в соответствии с разделом II Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания).

Для обеспечения технической возможности технологического присоединения Установки расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства не требуется. Расчет данной платы учитывает только расходы сетевой организации согласно пункту 16 Методических указаний.

В соответствии с расчетом, представленным ОАО «Сетевая компания», выполненным согласно Приложению 3 Методических указаний, размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по технологическому присоединению к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» Установки составляет 26 037 руб. (без учета НДС).

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат:

- проведена корректировка трудозатрат по мероприятиям, не требующим строительства объектов электросетевого хозяйства;
- исключена «Прибыль на прочие цели» и, следовательно, налог на прибыль.

Исходя из изложенного, был произведен перерасчет НВВ на технологическое присоединение, которая составила 24 753 руб. (без учета НДС).

Также произведен перерасчет стоимости мероприятий по пункту 16 Методических указаний, выполняемых ОАО «Сетевая компания» и составит по видам работ:

1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (далее – ТУ) заявителю – 7 614 руб.;
2. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ – 4 190 руб.;
3. Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств – 4 295 руб.;
4. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети – 8 654 руб.;

Исходя из изложенного, ставка платы за технологическое присоединение составит 0,83 руб./кВт (без учета НДС).

Расчет затрат на технологическое присоединение выполнен в ценах 2015 года.

На основании вышеизложенного предлагается установить плату за технологическое к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» генерирующей установки (ТГ-4) ООО «Нижекамская ТЭЦ» с заявленной мощностью 30 000 кВт на уровне напряжения 220 кВ, по II категории надежности электроснабжения в размере 24 753 руб. (без учета НДС).

27 августа 2013 г. вопрос «О согласовании платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» генерирующей установки (ТГ-4) ООО «Нижекамская ТЭЦ» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемую плату и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Выступили:

Зубова Н.Д. отметила, что в соответствии с директивой НП «Совет рынка» голосует «против», т.к.:

не полностью представлены обосновывающие материалы (технические условия, расшифровка трудозатрат);

в экспертном заключении не содержатся сведения о предлагаемых к утверждению сетевой организации затратах, данных о человеко часах детализируемых по функциям сотрудников сетевой компании.

законодательство в области регулирования тарифов не предусматривает установление платы за технологическое присоединение в ценах будущих периодов.

Штром А.Л. пояснил, что ознакомиться со всеми необходимыми материалами возможно у уполномоченного по делу.

Садыкова Э.Д. пояснила, что при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям используются индексы дефляторы установленные Министерством экономического развития Российской Федерации.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» генерирующей установки (ТГ-4) ООО «Нижекамская ТЭЦ».

Форма голосования открытая:

«за» – четыре члена Правления Госкомитета;

«против» - один член Правления Госкомитета;

«воздержались» - нет.

Решили:

2.1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» генерирующей установки (ТГ-4) ООО «Нижнекамская ТЭЦ» согласно приложению 2.

2.2. ОАО «Сетевая компания» обеспечить ведение отдельного учета затрат по технологическому присоединению к электрическим сетям в соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

3. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Госкомитет «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» генерирующей установки (ТГ-5) ООО «Нижнекамская ТЭЦ».

Госкомитет рассмотрел обращение **ОАО «Сетевая компания»** по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» генерирующей установки (ТГ-5) **ООО «Нижнекамская ТЭЦ»** (далее – Установка) с заявленной мощностью 100 000 кВт на уровне напряжения 220 кВ, по II категории надежности электроснабжения.

ООО «Нижнекамская ТЭЦ» расположено по адресу: Республика Татарстан, г. Нижнекамск, Промышленная зона. Почтовый адрес: 423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, п/о 11, а/я 207.

Директор – Будилкин Владимир Васильевич.

Технологическое присоединение необходимо осуществить, после ввода Установки в эксплуатацию (2014 год).

Ставки платы и (или) стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение генерирующих установок на территории Республики Татарстан не установлен, следовательно, расчет платы за технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту.

Представленные расчеты выполнены в соответствии с разделом II Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания).

Для обеспечения технической возможности технологического присоединения Установки расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства не требуется. Расчет данной платы учитывает только расходы сетевой организации согласно пункту 16 Методических указаний.

В соответствии с расчетом, представленным ОАО «Сетевая компания», выполненным согласно Приложению 3 Методических указаний, размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по технологическому присоединению к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» Установки составляет 43 169 руб. (без учета НДС).

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат:

- проведена корректировка трудозатрат по мероприятиям, не требующим строительства объектов электросетевого хозяйства;

- исключена «Прибыль на прочие цели» и, следовательно, налог на прибыль.

Исходя из изложенного, был произведен перерасчет НВВ на технологическое присоединение, которая составила 40 550 руб. (без учета НДС).

Также произведен перерасчет стоимости мероприятий по пункту 16 Методических указаний, выполняемых ОАО «Сетевая компания» и составит по видам работ:

1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (далее – ТУ) заявителю – 24 574 руб.;

2. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ – 3 987 руб.;

3. Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств – 4 087 руб.;

4. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети – 7 902 руб.;

Исходя из изложенного, ставка платы за технологическое присоединение составит 0,41 руб./кВт (без учета НДС).

Расчет затрат на технологическое присоединение выполнен в ценах 2014 года.

На основании вышеизложенного предлагается установить плату за технологическое к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» генерирующей установки (ТГ-5) ООО «Нижекамская ТЭЦ» с заявленной мощностью 100 000 кВт на уровне напряжения 220 кВ, по II категории надежности электроснабжения в размере 40 550 руб. (без учета НДС).

27 августа 2013 г. вопрос «О согласовании платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» генерирующей установки (ТГ-5) ООО «Нижекамская ТЭЦ» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемую плату и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Выступили:

Зубова Н.Д. отметила, что в соответствии с директивой НП «Совет рынка» голосует «против», т.к.:

не полностью представлены обосновывающие материалы (технические условия, расшифровка трудозатрат);

в экспертном заключении не содержатся сведения о предлагаемых к утверждению сетевой организации затратах, данных о человеко часах детализируемых по функциям сотрудников сетевой компании.

Штром А.Л. пояснил, что ознакомиться со всеми необходимыми материалами возможно у уполномоченного по делу.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» генерирующей установки (ТГ-5) ООО «Нижекамская ТЭЦ».

Форма голосования открытая:

«за» – четыре члена Правления Госкомитета;

«против» - один член Правления Госкомитета;

«воздержались» - нет.

Решили:

3.1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» генерирующей установки (ТГ-5) ООО «Нижекамская ТЭЦ» согласно приложению 3.

3.2. ОАО «Сетевая компания» обеспечить ведение отдельного учета затрат по технологическому присоединению к электрическим сетям в соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

4. Слушали:

Сулейманова Р.Р. доложила о проекте постановления Госкомитет «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую ОАО «Таттеплосбыт».

В Госкомитет обратилось **ОАО «Таттеплосбыт»** по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения в г. Нижнекамск и г. Заинск на регулируемый период.

Согласно Федеральному закону от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», в закрытой системе горячего водоснабжения тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) устанавливается в виде двухкомпонентного тарифа, включающего в себя компонент на холодную воду и компонент на тепловую энергию.

Компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

При этом ОАО «Таттеплосбыт» заявлены выпадающие доходы при реализации горячей воды потребителям по установленным однокомпонентным тарифам за период с 01.07.2013 по 30.09.2013. на сумму 4,6 млн. руб.

Госкомитет не имеет оснований для учета выпадающих доходов при расчете тарифа на горячую воду, в связи с тем, что согласно п. 15 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», в случае если регулируемая организация в течение истекшего периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов при установлении тарифов на ее товары (работы, услуги), или имеет недополученные доходы прошлых периодов регулирования, то такие расходы (недополученные доходы), а также расходы, связанные с обслуживанием заемных средств и собственных средств, направляемых на покрытие недостатка средств, учитываются в соответствии с методическими указаниями органом регулирования тарифов при установлении тарифов для такой регулируемой организации в полном объеме не позднее чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью.

Также в соответствии с п. 24 действующих Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных приказом Минрегиона РФ от 15.02.2011 №47, в случае, если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении тарифов и надбавок, эти расходы учитываются при установлении тарифов и надбавок на следующий после получения отчетности период регулирования.

г. Нижнекамск.

Компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для ОАО «Таттеплосбыт» компонент на холодную воду принимается на уровне тарифа, установленного для ОАО «Водопроводно-канализационного и энергетического хозяйства»

Тариф установлен постановлением Госкомитета от 30.11.2012 г. №10-34/жкх для потребителей с 01.07.2013 г. в размере– 16,51 руб/куб.м. (без учета НДС) в т.ч. для населения 19,48 руб/куб.м. (с учетом НДС).

Надбавка к тарифу установлена решением Нижнекамского городского Совета от 20.12.2012 № 41 в размере 0,5 руб/куб.м. (без учета НДС).

Тариф на холодную воду с учетом надбавки составит:
с 01.07.2013 – 17,01 руб/куб.м. (без учета НДС) в т.ч. для населения 20,07 руб/куб.м. (с учетом НДС).

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Тариф на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Таттеплосбыт» потребителям г. Нижнекамска, оплачивающим производство и передачу тепловой энергии на 2013 год, установлен постановлением Госкомитета от 24.12.2012г. № 5-41/э в размере:

с 01.07.2013:

потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1105,13 руб/Гкал (организация применяет общую систему налогообложения)

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы предлагается установить:

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)	
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.
		с 1 октября 2013 года по 31 декабря 2013года	с 1 октября 2013 года по 31 декабря 2013 года
1	ОАО «Таттеплосбыт» (организация применяет общую систему налогообложения)		
	Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)*	20,07	1304,05
	Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	17,01	1105,13

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

Справочно: Платеж за горячую воду при отсутствии приборов учета составит 89,95 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС) исходя из установленных компонентов и количества тепловой энергии, необходимого для подогрева кубического метра воды из расчета 0,0660 Гкал/м³.

Г. Заинск.

Компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для ОАО «Таттеплосбыт» компонент на холодную воду принимается на уровне тарифа, установленного для ООО «Зай - Водоканал».

Тариф установлен постановлением Госкомитета от 31.05.2013 №10-18/кс для потребителей с 01.07.2012 в размере – 27,49 руб/куб.м. (без учета НДС) в т.ч. для населения - 32,44 руб/куб.м. (с учетом НДС).

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Тариф на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Таттеплосбыт» потребителям г. Заинск, оплачивающим производство и передачу тепловой энергии

на 2013 год, установлен постановлением Госкомитета от 24.12.2012г. № 5-41/э в размере:

с 01.07.2013:

потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 1105,13 руб/Гкал (организация применяет общую систему налогообложения)

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы предлагается принять:

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)	
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.
		с 1 октября 2013 года по 31 декабря 2013года	с 1 октября 2013 года по 31 декабря 2013 года
1	ОАО «Таттеплосбыт» (организация применяет общую систему налогообложения)		
	Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)*	32,44	1304,05
	Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	27,49	1105,13

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

Справочно: Платеж за горячую воду при отсутствии приборов учета составит 102,31 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС) исходя из установленных компонентов и количества тепловой энергии, необходимого для подогрева кубического метра из расчета 0,0677 Гкал/м³.

Выступили:

Славутин А.М.

ОАО «Таттеплосбыт» остается на своей позиции. В связи с не состыковками сроков вступления в действие тарифов на горячую воду и тепло возникли выпадающие доходы в размере 4,6 млн. руб. Учитывая тяжёлое финансовое положение организации и то, что дальнейшую регулируемую деятельность ОАО «Таттеплосбыт» вести не планирует, данные тарифы будут убыточными.

Штром А.Л. пояснил, что Методология не предусматривает учета затрат в текущем периоде, а только в последующем. Предложил решение принять и работать с ФСТ России в установленном законодательством порядке.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую ОАО «Таттеплосбыт».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

4.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую ОАО «Таттеплосбыт», согласно приложению 3.

5. Слушали:

Сулейманова Р.Р. доложила о проекте постановления Госкомитет «Об установлении тарифа на водоотведение для ОАО «Казанский завод синтетического каучука».

В Госкомитет для установления тарифа на 2013 год ОАО «КВСК» были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа на водоотведение, содержащее сведения о регулируемой организации, направившей заявление об установлении тарифов;

основания, по которым заявитель обратился в орган регулирования тарифов для установления тарифов;

метод регулирования тарифов, который регулируемая организация считает необходимым применить при регулировании тарифов на ее товары (работы, услуги);

заявленный уровень тарифа.

2. копии правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений), подтверждающих право собственности, иное законное основание для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления регулируемой деятельности;

3. копии решений об утверждении учетной политики с приложениями (включая утвержденный план счетов, содержащий перечень счетов и субсчетов синтетического и аналитического бухгалтерского учета);

4. копия утвержденной в установленном порядке производственной программы либо проект производственной программы с содержащимся в нем расчетом финансовых потребностей на реализацию производственной программы с обоснованием этих потребностей и с расшифровкой затрат, включенных в нее, по видам деятельности;

5. расчет расходов на осуществление регулируемых видов деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также метода регулирования тарифов) и предлагаемых значений долгосрочных параметров регулирования, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями;

7. расчет размера тарифов;

8. копии договоров (с приложениями) о поставке материалов, сырья, топлива и других энергоресурсов, выполнении работ сторонними организациями, в том числе ремонтных работ подрядными организациями, об аренде имущества (оборудования, земельных участков) на очередной период регулирования.

Назначение уполномоченного по делу и открытие дела об установлении тарифа для ОАО «Казанский завод синтетического каучука» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 21 мая 2013 г. № 142.

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

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ОАО «КЗСК» на регулируемый период использовался метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Тариф на водоотведение устанавливается на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема пропуска сточных вод.

Производственный комплекс ОАО КЗСК состоит из следующих основных направлений:

Полисульфидное производство. Данное производство является единственным в России и одним из трех в мире по производству полисульфидного олигомера и продукции на его основе. Это специальные герметики - для авиа, судостроения, автомобилестроения и электротехнической техники. Стыковые герметики широко используются в жилищном и промышленном строительстве.

Силиконовое производство завода уникально не только для Татарстана. Казанский завод синтетического каучука - первое и единственное предприятие в России, производящее как сам полимер, так и материалы на его основе. Они используются для нужд энергетики, автомобилестроения, авиационной техники и приборостроения. Это перспективное и динамично развивающееся направление.

Здесь выпускаются резиновые смеси, автомобильные герметики, герметики специального и общего назначения, самослипающиеся материалы, при изготовлении которых впервые в России была использована радиационная вулканизация.

Прием и транспортирование канализационных стоков происходит по канализационным сетям протяженностью 18,87 км., из них напорные сети протяженностью 13,69 км. диаметром от 500 до 1000мм., и безнапорные сети протяженностью 5,18 км. Износ сетей водоотведения составляет 48%. Нуждаются в замене 5,78 км. напорных и 3,42 км. безнапорных сетей.

На балансе предприятия имеются биологические очистные сооружения. Очистные сооружения введены в эксплуатацию с 1970 года. Первая очередь очистных сооружений для очистки 11 группы сточных вод работает с 1965 года. Производственные стоки предприятия подразделены на 2 группы:

1. промышленные стоки производства каучуков полиэфиров, уретановых каучуков, силиконовых каучуков, тиокола (кроме щелочных вод после отмывки дисперсии тиокола), латекса, герметиков, ТПМ –полимера, лаков, диолов, самослипающихся материалов, резиновых смесей, а также хозяйственных и ливневых сточных вод с территории предприятия;

2. щелочные, смешанные и обработанные стоки производства тиокола после операции отмывки дисперсии в цехе 26.

В состав очистных сооружений входит:

-воздуходувная станция, иловая насосная станция, станция нейтрализации, хлораторная станция, станция перекачки очищенных стоков, станция опорожнения, иловая площадка из 2-х отсеков, отстойники первичные, отстойники вторичные,

аэротенки 1-ой группы стоков, аэротенки 2-ой группы стоков, аэраторы усреднители.

В соответствии с технологическим регламентом промышленные, хозяйственные и ливневые стоки проходят полный цикл очистки и в дальнейшем очищенные стоки из отстойников насосами перекачиваются на реку Волга.

Загруженность 1 очереди очистных сооружений составляет 61% т.е. при установленной мощности 10,8 тыс.м³ в сутки очищают воду 6,6тыс.м³;

2 –ой очереди 94,3% при установленной мощности 28,0 тыс.м³ в сутки очищают стоков в пределах 26,4тыс.м³.

ОАО «КЗСК» оказывает услуги по водоотведению промышленным потребителям расположенным в южной части Приволжского района г. Казани. Организация применяет общую систему налогообложения.

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Прогноз ОКК на 2013 год	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза ОКК
1	Пропущено сточных вод	тыс.куб.м.	6780,7	6780,7	100
2	Величина тарифа	руб./куб.м.	11,15	9,13	81,88
3	Товарная продукция	тыс.руб.	75634,57	61882,16	81,82

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг

Показатели	Единицы измерения	На регулируемый период
1. Объем очищенных сточных вод по категориям потребителей всего; в том числе:	тыс. куб. м.	6780,7
1.1 По группе потребителей «Прочие»	тыс. куб. м.	241,7
СРСУ	тыс. куб. м	21,0
ЗАО ОМиК	тыс. куб. м	4,4
ОАО Инвестика	тыс. куб. м	41,4
Колония УЭ 148/18	тыс. куб. м	65,4
И.П. Новиков	тыс. куб. м	18,4
Строй Уют Плюс	тыс. куб. м	25,6
И.П.Шайхиева	тыс. куб. м	30,0
ООО ТД КЗСК	тыс. куб. м	3,4
Полистек	тыс. куб. м	31,7
СК Авто	тыс. куб. м	0,4
1.2 Собственные нужды предприятия	тыс. куб. м.	6539,0
2. Сброшено очищенных сточных вод на реку «Волга»	тыс. куб. м.	6780,7

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ОАО «КЗСК» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Из всего объема очищенных сточных вод 96,4 % составляет собственные нужды, 3,6% являются сточными водами промышленных предприятий расположенных в южной части Приволжского района г. Казани.

Тариф на услугу водоотведение для потребителей ОАО «Казанский завод синтетического каучука» устанавливается впервые.

Обоснование расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на регулируемый период

Экспертиза проведена в соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период	План ОКК нва регулируемый период	Госкомитет на регулируемый период	% роста к плану
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да	да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	х				
2	Пропущено сточных вод всего , в том числе:	тыс. м3	6759,80	6780,70	6780,70	100
2.1	Собственные нужды предприятия	тыс. м3	6537,5	6539,0	6539,0	100
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	тыс. м3	222,30	241,70	241,70	100
2.3.1	прочие потребители	тыс. м3	222,30	241,70	241,70	100
4	Прием и транспортирование (перекачка) стоков (РПС) - всего	тыс.руб.	17210,50	19198,67	9790,13	51
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	17039,80	19019,37	9596,42	50
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	8347,90	9549,00	2385,35	25
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1617,60	1875,80	1562,16	83
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	496,60	575,87	479,58	83
4.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	20,00	20,00	20,00	100
4.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.				
4.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.	720,20	767,10	767,10	100
4.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.	103	108		0
4.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.	5837,50	6231,60	4382,23	70
4.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0	0	0,00	
4.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.	170,70	179,30	193,71	108
5	Очистка стоков и утилизация сточной жидкости (РОС) - всего	тыс.руб.	32399,18	39708,69	47306,78	119
5.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	32233,48	39534,59	47090,06	119
5.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	13749	16699,10	14488,94	
5.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	7543,00	8655,20	19544,72	226
5.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1642,60	1730,90	1747,56	101
5.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	504,28	531,39	536,50	101
5.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	276	276,00	276,00	100
5.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.				
5.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.	2852,90	5593,70	5593,70	100
5.1.7.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.	2483	5216,50	5216,50	100
5.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	5665,80	6048,30	4902,64	81
5.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0	0,00		
5.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.	165,70	174,10	216,72	124
6	Утилизация осадка и его захоронение (РУО) - всего	тыс.руб.	11422,13	12850,50	3785,97	

6.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	11256,43	12676,40	3689,70	29
6.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	4325	5274,20	188,57	4
6.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	747,0	800,00	776,52	97
6.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	229,3	245,60	238,39	97
6.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	4	4,00	4,00	100
6.1.5	аренда основного оборудования	тыс.руб.				
6.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.	285,30	304,30	304,29	100
6.1.6.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.	37,50	39,30		0
6.1.7	услуги по утилизации осадка, оказываемые сторонними организациями	тыс.руб.				
6.1.7.1	объем осадка, переданный на утилизацию сторонним организациям	тыс. м3				
6.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.	5665,8	6048,30	2177,93	36
6.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0	0,00	0,00	
6.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.	165,7	174,10	96,27	55
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.	61031,81	71757,86	60882,89	85
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	60529,71	71230,36	60376,19	85
7.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	13748,90	16699	14489	
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	20215,90	23478,40	22118,64	94
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	4007,20	4406,70	4086,24	93
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1230,21	1352,86	1254,48	93
7.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	300,00	300,00	300,00	100
7.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.		0	0	
7.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс.руб.	3858,40	6665,10	6665,09	100
7.1.7.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.	2623	5364	5216,50	
7.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	17169,10	18328,20	11462,80	63
7.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0	0,00		
7.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.	502,10	527,50	506,70	96
8	Валовая прибыль:	тыс.руб.	3301,60	3876,71	999	
8.1	Прибыль на развитие производства	тыс.руб.	3051,60	3561,50	0,00	0
8.2	Прибыль на социальное развитие	тыс.руб.	250,00	250,00	250,00	100
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс.руб.		65	65,21	100
8.5.1	налог на прибыль при ОСН	тыс.руб.		65,21	65,21	100
8.5.2	налог на имущество	тыс.руб.			618,85	
11	Товарная продукция	тыс.руб.	64333,41	75634,57	61882,16	82
14	Среднеотпускной тариф без учета инвестиционной надбавки	руб/м3	9,52	11,15	9,13	82

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс:

1. На стадии биологической очистки для нейтрализации стоков применяется кальцинированная сода и гидроксид натрия. Исходя из интенсивности очистки, состава стоков и содержания активной биомассы химреагенты используются периодически.

По предоставленным расчётам по плану предприятия на 2013 год затраты на реагенты для очистки сточных вод составит 16699,15 тыс.руб.

Наименование реагента	План предприятия			Прогноз Госкомитета			Отклонения
	Цена, руб.	Объем, тонн	Сумма, тыс. рублей	Цена, руб	Объем	Сумма, тыс. рублей	
Сода кальцинированная	10300,0	419,78	4323,73	10123,0	1357,8	13745,01	
Натр едкий технический РД	21000,0	589,31	12375,42	19950,0	37,29	743,935	
Итого			16699,15			14488,94	-2210,21

Прогнозируемые Госкомитетом затраты приняты исходя из имеющихся фактических затрат предприятия на химреагенты в 2012 году в размере 14488,94тыс.рублей.

2. Затраты на покупную электрическую энергию.

По данной статье отражены затраты электроэнергии на регулируемый период. Предприятие приобретает электрическую энергию по договору №135-Э заключенного 01.01.2007. Гарантирующим поставщиком электроэнергии является Казанское городское отделение предприятия «Энергосбыт» ОАО «Татэнерго».

Необходимые затраты электроэнергии спрогнозированы на выполнение технологического процесса исходя из показателей установленной мощности насосного оборудования для перекачки стоков на КНС и мощности оборудования БОС для очистки заявленного объема сточных вод.

Затраты спрогнозированы применением на действующий тариф индекса дефлятора социально-экономического развития, утвержденного Минэкономразвития РФ на рост электроэнергии с июля 2013 года на 12%.

Тыс.рублей

Показатели	План предприятия	Прогноз Госкомитета
Прием и транспортировка стоков		
Электроэнергия, тыс.руб	9548,97	2385,35
Объем (тыс.кВт/час) ВН	4029,1	1028,17
Цена,руб	2,37	2,32
Очистка и нейтрализация		
Электроэнергия, тыс.руб	8655,24	19544,72
Объем (тыс.кВт/час) ВН	3652,0	8424,45
Цена,руб	2,37	2,32
Утилизация осадка		
Электроэнергия, тыс.руб	4835,04	188,57
Объем (тыс.кВт/час) ВН	2040,1	81,28

Цена,руб	2,37	2,32
Всего, сумма	23039,25	22118,648
Объем (тыс.кВт/час) ВН	9721,2	9533,90
Цена,руб	2,37	2,32

Прогнозируемые затраты Госкомитетом по данному виду деятельности в объеме 9533,90 тыс.кВт/час., при прогнозируемом тарифе 2,32 руб/кВт/час составят в размере 22118,648 тыс.рублей.

Показатели	План предприятия	прогноз	Отклонения
		Госкомитета на регулируемый период	
Электрическая энергия, тыс.руб	23039,25	22118,648	-920,602

3. Фонд оплаты труда основного производственного персонала.

В состав очистных сооружений входит:

-воздуходувная станция, иловая насосная станция, станция нейтрализации, хлораторная станция, станция перекачки очищенных стоков, станция опорожнения, иловая площадка из 2-х отсеков, отстойники первичные, отстойники вторичные, аэротенки 1-ой группы стоков, аэротенки 2-ой группы стоков, аэраторы усреднители.

В соответствии с технологическим регламентом промышленные, хозяйственные и ливневые стоки проходят полный цикл очистки и в дальнейшем очищенные стоки из отстойников насосами перекачиваются на реку Волга.

В целях обеспечения бесперебойной работы очистных сооружений, в соответствии с технологическим регламентом для обслуживания объектов очистных сооружений необходимая численность основных производственных рабочих принята на основании штатного расписания и плана предприятия.

Тыс.рублей

Показатели	План предприятия на регулируемый период	Прогноз Госкомитета
Прием и транспортировка стоков	1875,84	1562,16
Численность, чел.	8	8
Среднемесячная заработная плата, руб	19540,0	16272,5
Очистка и нейтрализация стоков	1730,88	1747,56
Численность, чел.	9	9
Среднемесячная заработная плата, руб	16026,67	16181,11
Утилизация осадка	800,04	776,52
Численность, чел.	4	4
Среднемесячная заработная плата, руб	16667,5	16177,5
Всего ФОТ	4406,76	4086,24

Тарифная ставка рабочих 1 разряда принята в размере 7060,95 рубля, на основании Соглашения от 20 февраля 2013г. о внесении изменений в Отраслевое

тарифное соглашение по организациям жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан на 2011-2013 годы, максимальный диапазон тарификации 5 разряд. Прогноз среднемесячной заработной платы произведен с учетом тарифных коэффициентов и коэффициентов особенности работ, Положением об оплате труда Акционерного общества.

В состав себестоимости включены расходы на социальные нужды в размере -30,7% .

Показатели	План предприятия	прогноз	
		Госкомитета	Отклонения
		на регулируемый период	
Фонд оплаты труда основного производственного персонала, тыс.руб	4406,76	4086,24	-320,52
ЕСН	1352,86	1254,48	-98,39

4. Амортизация основных средств.

Амортизация объектов основных средств начисляется предприятием линейным способом, исходя из первоначальной стоимости основных средств и нормы амортизации, исчисленной из срока полезного использования в соответствии со ст. 258 и 259 НК РФ и ПБУ 6/01.

Затраты по статье «Амортизация основных средств» приняты на основе данных бухгалтерского учёта.

Перечень основных средств:

№ п/п	Амортизация ОС производственного назначения				
	Наименование основных средств	Балансовая стоимость	Норма амортизации	Остаточная стоимость	Годовая сумма амортизации
1	Транспортирование (перекачка стоков)	6211,0		143,0	20,0
	Трубопровод канализационный	416	2	126	8
	Насос СМ 125-80-315а/4	25	16	3	4
	насос К200-150	47	17	14	8
2	Очистка стоков	13678	х	1478	276
	Отстойники первичные	361,00	2	84	7
	Отстойники вторичные вертикальные	338,00	2	79	7
	Отстойники вторичные	137,00	2	36	3
	Аэротанки-смесители 1ой гр.стоков	3850,00	3	647	105
	Аэротанки 8-и секционные 2ой гр.стоков	2055,00	2	114	41
	Смеситель 2-ой гр.стоков	100,00	2	10	2
	Аэратор-усреднитель	338,00	2	45	8
	Аэратор-усреднитель	338,00	2	31	8
	Аэратор-усреднитель	338,00	2	45	8
	Отстойники первичные	361,00	2	66	7
	Отстойники вторичные вертикальные	337,00	2	61	7

	Отстойники вторичные	137,00	2	36	3
	Отстойники вторичные	137,00	2	36	3
	Отстойники вторичные	137,00	2	29	3
	Напорные илопроводы	112,00	0	0	0
	Кабель от южн.подстанции до очистн. сооружений	488,00	2	6	10
	Кабель от южн. подстанции до очистных сооружений	73,00	1	2	1
	Илосос Д=288мт , вес=10500кг	71,00	1	8	1
	Илосос Д=28мт , вес=10500кг	71,00	1	4	1
	Трансформатор ТМ-400/6	94,00	4	2	4
	Аэротенки 8-и секц(доп.ст.к инв648)	334,00	14	132	47
3	Утилизация осадка и его захоронение	3859	х	14	4
	Илоскреб Д=28мт; вес=11500кг	80,00	3	9	2
	Илоскреб Д=28мт , вес=11500кг	80,00	3	5	2
	Всего по виду деятельности	23748,0		1635	300

По данной статье отражены затраты в сумме 300,0тыс.рублей.

5. Затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств
Предприятием спрогнозированы затраты в сумме 6665 тыс.рублей, из них:

Показатели	План предприятия	Прогноз Госкомитета
Прием и транспортирование (перекачка) стоков, в т.ч.	767,10	767,10
материалы	160,65	160,65
заработная плата	464,00	464,0
отчисления на соц. нужды	142,45	142,45
Очистка стоков и утилизация сточной жидкости, в т.ч.	5 593,66	5593,66
материалы	94,50	94,5
заработная плата	278,20	278,20
отчисления на соц. нужды	85,41	85,41
услуги сторонних организаций	5 135,55	5135,55
Утилизация осадка и его захоронение, в т.ч.	304,29	304,29
материалы	60,40	60,40
заработная плата	186,60	186,60
отчисления на соц. нужды	57,29	57,29
Всего	6665,05	6665,05

Перечень прогнозируемых предприятием мероприятий по ремонту основных средств на очистных сооружениях ОАО «КЗСК» по статье «услуги сторонних организаций»:

- гидроизоляционные работы по ремонту отстойников 12/3 и 12/4 очистных сооружений на сумму 870,57 тыс.рублей (дог.подряда №512 от 14 марта 2013г.);

- ремонт электрического двигателя, вкладыша подшипников, центровка зубчатого вала и вал шестерни воздушного нагнетателя 341,485тыс.рублей (без НДС);

- капитальный ремонт и гидроизоляция аэротенков (6 секция)- 842,12 тыс.рублей (без НДС);

- замена подающих лотков, шиберов и ограждений с настилами на аэротенках № 8 и 1- 1979,33 тыс.рублей (без НДС);

- капитальный ремонт напорного коллектора – 1102,05 тыс.рублей (без НДС).
Всего на сумму 5135,55 тыс.рублей.

Планируемые предприятием затраты по предусмотренным работам по капитальному и текущему ремонту Госкомитетом принимаются в полном объеме.

Прогнозируемые затраты по данной статье составят в размере 6665,05 тыс.рублей.

6. Цеховые расходы.

По статье «Цеховые расходы» отражены затраты:

1. На заработную плату инженерно-технического персонала участка «производственной канализации» ответственных за транспортировку производственных стоков цеха № 20/15 и цеха №27 занимающиеся очисткой производственных и хозяйственных сточных вод.

Численность ИТР принята по штатному расписанию предоставленному предприятием.

Расшифровка статьи «Зарботная плата»:

Работники предприятия по указанному виду деятельности, относящиеся к общепроизводственным (цеховым) расходам:	План предприятия			Прогноз Госкомитета		
	22	498,80	5 985,60	19	421,37	5032,44
Старший мастер	1	23,26	279,12	1	23,26	279,12
Начальник цеха	1	46,7	600,00	1	46,7	560,40
Зам.начальника цеха	1	29,74	356,88	1	29,74	356,88
Начальник участка произ.канализации цеха 20/15				1	29,5	354,0
Начальник смены цеха 20/15				1	19,0	228
Мастер цеха 20/15				1	18,2	218,4
Начальник лаборатории	2	45,02	540,24	1	22,51	270,12
Механик цеха	1	24,12	289,44	1	24,12	289,44
Начальник смены	4	94,48	1 133,76	4	94,48	1133,76
Лаборант хим.анализа	6	122,82	1 473,84	1	19,11	229,32
Лаборант хим.анализа				5	82,05	984,6
Химики	5	87,90	1 054,80	0	0	0
Кладовщик	1	21,46	257,52	1	12,7	128,4
Средняя заработная плата, руб.						22072,11

2. В состав себестоимости включены расходы на социальные нужды в размере -30,7% .

Расшифровка статьи «прочие цеховые расходы»:

Показатели	План предприятия, сумма, тыс.руб.	Прогноз Госкомитета, сумма, тыс.руб.
1. Поверка приборов	72,80	72,80
2. Внутризаводское перемещение грузов	199,63	199,63

3 Испытания, опыты	16,61	16,61
4.Текущий ремонт КИП	220,15	-
5.Спецодежда	45,08	-
6.Спецжиры	82,25	-
7.Аренда помещений	55,27	55,27
8.Аренда земли	742,62	742,62
Всего	1505,0	1086,93

Отражены затраты на уплату арендной платы в соответствии с договором «Аренды государственного имущества составляющего казну Республики Татарстан» от 11.11.2010г №014-1732, по аренде земли затраты приняты в соответствии с договором аренды земельных участков, находящихся в государственной собственности №071-4312 от 01.06.2009г. на уплату арендной платы.

Расшифровка статьи «Затраты на ремонт цеховые»:

Показатели	План предприятия, сумма, тыс.руб.	Прогноз Госкомитета, сумма, тыс.руб.
1.Материалы	592,0	592,0
2. Заработная плата ремонтных рабочих	6069,0	2092,72
3.Отчисления на социальные нужды	1863,18	642,67
4.Услуги сторонних организаций	21,50	21,50
Всего	8545,68	3348,89

По данной статье затраты спланированные предприятием по «заработной плате» скорректированы.

Так как затраты по фонду оплаты труда для выплаты заработной платы по цеху №27 приняты по статьям:

1. Заработная плата основных производственных рабочих;
2. Заработная плата цеховых АУП и ИТР;

3. по данной статье отражена необходимая сумма затрат по заработной плате для ремонтных рабочих.

База распределения цеховых расходов по стадиям технологического процесса:

Показатели	Сумма, тыс.руб	% распределения	Цеховые расходы, тыс.рублей
Заработная плата ОПР по цеху, тыс.руб. всего	4086,24	100	11462,81
Прием и транспортировка стоков	1562,16	38,23	4382,23
Очистка и нейтрализация стоков	1747,56	42,77	4902,64
Утилизация осадка	776,52	19,00	2177,93

№ п/п	Статьи затрат	План предприятия	Прогноз Госкомитета
1	Заработная плата цехового персонала	5985,60	5032,44
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	1837,58	1544,96
3	Амортизация ОС цехового назначения	99,0	99,0

4	Затраты на ремонт цеховые	8545,68	3348,89
5	Электроэнергия на цеховые расходы	221,6	216,92
6	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	133,67	133,67
7	Прочие цеховые расходы	1505,0	1086,93
Итого		18328,12	11462,81

Принятые Госкомитетом затраты по статье «Цеховые расходы» составят в сумме 11462,81 тыс.рублей.:

Показатели	План предприятия	прогноз Госкомитета на регулируемый период	Отклонения, (+,-)
Цеховые расходы, тыс.руб	18328,12	11462,81	-6865,31

7.Общексплуатационные расходы.

По данной статье отражены расходы ОАО «КЗСК» на управление персоналом.

Расходы по статье «косвенные (общексплуатационные) расходы» распределены в соответствии с Правилами расчета финансовых потребностей по реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения, утвержденные приказом от 15 февраля 2011г.№ 47 Министерства регионального развития РФ «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса» пропорционально прямым расходам, а по стадиям технологического процесса пропорционально заработной плате основных производственных рабочих. Таким образом, данная статья затрат в себестоимости услуги водоотведение принята в размере 506,70тыс.руб.

База распределения общексплуатационных расходов:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Сумма, тыс.руб.	%
1	Себестоимость продаж за 2012 год по форме №2 бухгалтерского баланса (прямые затраты)	1230845,44	100
2	Затраты по цеху № 27	57058,85	0,0464

Расшифровка общексплуатационных расходов:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Базовый период	План предприятия на прогнозируемый период	Прогноз Госкомитета на прогнозируемый период
1	2	3	4	5
1	Заработная плата АУП	3 000,00	4 176,84	4176,84
2	Отчисления на социальное	921,00	1 282,29	1282,29

	страхование от заработной платы АУП			
3	Амортизация ОС общехозяйственного назначения	875,00	178,00	178
4	Затраты на ремонт общеэксплуатационного оборудования	208,15	264,63	64,41
5	Содержание зданий и сооружений	0,00		267,473
6	Транспортные расходы	678,80	712,00	287,74
7	Охрана вневедомственная	85,20	90,00	-
8	Услуги банка	2,00	2,00	-
	Представительские расходы	30,00	32,00	21,22
11	Подготовка кадров	94,00	100,00	31,0
12	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	176,00	185,00	107,92
13	Канц. товары и почтово-телеграф. расходы	56,10	59,00	58,87
14	Услуги договорные (юридические, консультационные, ...)	36,00	38,00	20,52
15	Лицензии, экспертиза	68,00	71,00	-
16	Страхование имущества	236,30	250,00	77,88
17	Аренда земли	55,70	55,70	-
18	Аренда зданий	2 001,52	2 001,52	-
19	Служебные командировки			115,48
20	Расходы ВПЧ-13			219,67
21	Расходы ВОХР			415,54
22	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	3 277,60	2 763,00	1866,15
23	Прочие общеэксплуатационные расходы	4 398,63	3 249,02	1729,25
	Итого	16 200,00	15 510,00	10920,25
	На услугу «водоотведение»			506,70

Расшифровка прочих общеэксплуатационных расходов:

№ п/п	Статьи затрат	План	Госкомитет
1	Охрана природы	176,6	147,15

№ п/п	Статьи затрат	План	Госкомитет
2	Затраты столовой	307,5	44,69
3	Содержание ГСС	691,5	384,61
4	Транспортные расходы по перевозке сотрудников	192,1	13,12
5	Содержание медпункта	113,1	30,19
6	Затраты ОТК	1768,22	1109,49
	Итого	3249,02	1729,25

Показатели	Сумма, тыс.руб	% распределения	Общексплуатационные расходы, тыс.рублей
Заработная плата ОПР по цеху, тыс.руб. всего	4086,24	100	506,70
Прием и транспортировка стоков	1562,16	38,23	193,71
Очистка и нейтрализация стоков	1747,56	42,77	216,72
Утилизация осадка	776,52	19,00	96,27

4. Валовая прибыль.

Необходимая валовая прибыль сформирована с учетом финансовых потребностей предприятия в размере 868,85 тыс.руб. на следующие цели:

-прибыль на социальное развитие 250,0 тыс.рублей в соответствии с колдоговором:

а) в области охраны материнства и детства в целях предоставления правовых гарантий социальной защиты семьи, женщин и детей: на оплату 50% средней заработной платы 1 выходного дня в месяц для женщин имеющих детей в возрасте до 16 лет, предоставление беременным женщинам, занятых на работах с вредными и тяжелыми условиями труда, оплачиваемые дни дополнительно к дородовому отпуску, на организацию отдыха детей, на единовременную помощь семьям имеющих детей школьного возраста при подготовке к школе и т.д.;

б) на материальную помощь в связи с непредвиденными обстоятельствами:

в случаях смерти близких, получения инвалидности, вернувшихся на работу после демобилизации из рядов Вооруженных сил РФ, в связи с рождением ребенка, с выходом на пенсию;

в) материальную помощь в связи с выходом в очередной отпуск;

- прибыль на уплату налога на имущество в соответствии со статьей 374 НК РФ прогнозирована в размере - 618,85тыс.рублей;

Рекомендации.

Во исполнение пункта 12 ст.31 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» по регулируемому виду деятельности вести отдельный учет доходов и расходов в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядке ведения отдельного учета затрат по видам деятельности организаций осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системой классификации таких затрат, которые утверждаются федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере жилищно-коммунального хозяйства.

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на регулируемый период, предлагается согласовать:

ОАО «КЗСК» (без учета НДС)	Тариф на услугу водоотведение, руб./куб.м на регулируемый период
	9,13

Данный тариф согласован руководителем предприятия ОАО «Казанский завод синтетический каучук» и руководством муниципального образования г. Казань.

27 августа 2013 г. вопрос «О согласовании тарифа на водоотведение для ОАО «Казанский завод синтетического каучука» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемую плату и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифа на водоотведение для ОАО «Казанский завод синтетического каучука».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

5.1. Установить тариф на водоотведение для ОАО «Казанский завод синтетического каучука» в размере 9,13 руб./куб.м. (без учета НДС).

6. Слушали:

Сулейманова Р.Р. доложила о проекте постановления Госкомитет «О досрочном пересмотре тарифа на услуги по утилизации твердых бытовых отходов, оказываемые ООО «Поволжская экологическая компания».

В соответствии со ст. 14 Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ (в ред. от 27.07.2010 №237-ФЗ) Госкомитет рассматривается вопрос о досрочном пересмотре тарифа на утилизацию твердых бытовых отходов **ООО «Поволжская экологическая компания».**

Основанием для досрочного пересмотра тарифа на утилизацию твердых бытовых отходов ООО «Поволжская экологическая компания» послужило нарушение организацией коммунального комплекса утвержденной производственной программы на 2013 год, выявленное по результатам мониторинга выполнения этой программы за первое полугодие 2013 года.

В результате мониторинга Госкомитетом выявлено значительное увеличение объема твердых бытовых отходов (более чем в 10 раз), вследствие изменения схемы обращения вывоза, захоронения ТБО в г. Набережные Челны. Согласно письму Исполнительного комитета муниципального образования г. Набережные Челны от 26.06.2013 № 02/954 единственным поставщиком услуг по утилизации ТБО является организация ООО «Поволжская экологическая компания». Таким образом,

потребители ООО «Спецэкотранс Челныкоммухоз» перешли на обслуживание ООО «Поволжская экологическая компания». Также, ООО «Поволжская экологическая компания» передано на обслуживание население г. Елабуги.

Досрочный пересмотр тарифа на утилизацию ТБО осуществлялся в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

Федеральным законом от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» (далее - Федеральный закон);

Основами ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса и Правилами регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 (далее – Основы ценообразования);

Методическими указаниями по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 №47 (далее – Методические указания).

Согласно пункта 3 Правил регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 в Госкомитет для досрочного пересмотра тарифа на регулируемый период ООО «ПЭК» были представлены следующие документы:

1. заявление о досрочном пересмотре тарифа на утилизацию ТБО, содержащее

сведения о регулируемой организации, направившей заявление о досрочном пересмотре тарифов;

основания, по которым заявитель обратился в орган регулирования тарифов для установления тарифов;

метод регулирования тарифов, который регулируемая организация считает необходимым применить при досрочном пересмотре тарифов на ее товары (работы, услуги);

заявленный уровень тарифа.

2. копии правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений), подтверждающих право собственности, иное законное основание для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления регулируемой деятельности;

3. копии решений об утверждении учетной политики с приложениями (включая утвержденный план счетов, содержащий перечень счетов и субсчетов синтетического и аналитического бухгалтерского учета);

4. копия утвержденной в установленном порядке производственной программы с содержащимся в нем расчетом финансовых потребностей на реализацию производственной программы с обоснованием этих потребностей и с расшифровкой затрат, включенных в нее, по видам деятельности;

5. расчет расходов на осуществление регулируемых видов деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых

индексов, норм и нормативов расчета, а также метода регулирования тарифов) и предлагаемых значений долгосрочных параметров регулирования, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями;

7. расчет размера тарифов;

8. копии договоров (с приложениями) о поставке материалов, сырья, топлива и других энергоресурсов, выполнении работ сторонними организациями, в том числе ремонтных работ подрядными организациями, об аренде имущества (оборудования, земельных участков) на очередной период регулирования.

Назначение уполномоченного по делу и открытии дела об установлении тарифа для ООО «Поволжская экологическая компания» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 11.04.2013 № 88.

В соответствии с п. 19 Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса решение о применении метода регулирования тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса принимается органом регулирования.

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ООО «Поволжская экологическая компания» на 2013 год использовался метод установления фиксированных тарифов, в соответствии с которым, на основании п.20 Основ ценообразования, тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса рассчитываются как отношение части объема финансовых потребностей для реализации организацией коммунального комплекса производственной программы, определенных применительно к отдельному виду деятельности этой организации, к расчетному объему соответствующего вида товаров и услуг, реализуемому за период действия тарифов.

Финансовые потребности для реализации ООО «Поволжская экологическая компания» производственной программы определяются как сумма расчетных значений расходов, относимых на регулируемый вид деятельности. Определение состава расходов, включаемых в расчет финансовых потребностей для реализации организацией коммунального комплекса производственной программы, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с Методическими указаниями.

ООО «Поволжская экологическая компания» оказывает следующий комплекс услуг: вывоз и захоронение отходов, утилизация промышленных отходов 1-5 классов опасности, покупка и продажа вторсырья, озеленение и благоустройство, реализация и предоставлением в пользование контейнеров, механизированная уборка территорий, разработка и согласование экологической документации, экологический консалтинг. Организация применяет общую систему налогообложения.

Тариф на услуги по утилизации ТБО на 2013 год установлен постановлением Госкомитета от 30.11.2012 № 10-34/жкх с учетом календарной разбивки (без учета НДС):

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Факт 2012	Утверждено на 2013 год		Прогноз ОКК на 2013	По итогам экспертизы Госкомитета	Отклонение от прогноза ОКК
				с 1 января 2013 года до 30 июня 2013 года	с 1 июля 2013 года до 31 декабря 2013 года			

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Факт 2012	Утверждено на 2013 год		Прогноз ОКК на 2013	По итогам экспертизы Госкомитета	Отклонение от прогноза ОКК
				с 1 января 2013 года до 30 июня 2013 года	с 1 июля 2013 года до 31 декабря 2013 года			
1	Общий объем утилизированных ТБО	тыс.куб.м.	214,918	60	60	1 280,37	1 320,28	103
2	Величина тарифа	руб./куб.м.	120,29	88,74	171,36	72,21	37,00	51,4
3	Товарная продукция	тыс.руб.	25 853	5 324,62	10 281,58	92 454,79	48 850,33	52,8

Обоснование обеспечения прогнозируемого объема реализации

Показатели	Ед. изм.	Базовый 2011 год	2013 год	2013 год (пересмотр)	%
1. Объем утилизации (захоронения) ТБО, в том числе по категориям потребителей:	тыс.куб.м	204,59	120	1 320,28	1100
1.1 «финансируемых из бюджета всех уровней»	тыс.куб.м	4,1124	4,113	69,427	1688
1.2 «Население»	тыс.куб.м	89,516	0	992,368	0
1.3 «Прочие»	тыс.куб.м	110,961	115,888	258,484	223
Объем захороненных ТБО	тыс.куб.м	204,59	120	1 320,28	1100

Производственная программа разработана в соответствии с требованиями приказа Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 №101 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке производственных программ организаций коммунального комплекса».

Объем твердых бытовых отходов на 2013 год принят на уровне 1320,28 тыс.куб.м.

Причиной увеличения объема ТБО явилось изменение схемы обращения вывоза, захоронения ТБО в г. Набережные Челны. Согласно письму Исполнительного комитета муниципального образования г. Набережные Челны от 26.06.2013 № 02/954 единственным поставщиком услуг по утилизации ТБО является организация ООО «Поволжская экологическая компания». Таким образом, потребители ООО «Спецэкотранс Челныкоммунхоз» перешли на обслуживание ООО «Поволжская экологическая компания». Также, ООО «Поволжская экологическая компания» обслуживает население г. Елабуги.

Экспертиза проведена в соответствии с разделом IV Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса.

При расчете тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2013 год и плановый период 2014-2015 гг. (далее - Прогноз социально-экономического развития РФ на 2013 г.):

рост цен на электроэнергию на 2013 год - 12%;

рост заработной платы на 2013 год – 7,1%;

рост прочих расходов на 2013 год – 4,9%.

Индексы-дефляторы применяются в среднем за год к предыдущему году.

Тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса устанавливаются с учетом календарной разбивки:

с 01.01.2013 г. рост тарифов на услуги водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов отсутствует;

с 01.07.2013 г. рост в пределах установленных предельных индексов максимально возможного изменения тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса.

Экспертиза обоснованности расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на 2013 год:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период 2012 год	Утвержденный период 2013 год			План ОКК на 2013 год (пересмотр)	Расчет Госкомитета 2013 год (пересмотр)	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	На 2013 год		2013 год	Рост, %
1	Является ли организация плательщиком НДС	(да / нет)	да	да	да	да	да	да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ								
2	Общий объем утилизированных (захороненных) ТБО	тыс. м3	222	60,00	60,00	120,00	1280,368	1320,3	1100
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ УТИЛИЗАЦИИ (ЗАХОРОНЕНИЯ) ТБО	тыс.руб.	19701,11	5324,62	10281,58	15606,20	79648,79	52218,45	329
3	Сортировка ТБО - всего	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	
4	Утилизация ТБО - всего	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	
5	Захоронение ТБО - всего	тыс.руб.	19701,11	5324,62	10281,58	15606,20	79648,795	52218,45	329
5.1	Прямые расходы	тыс.руб.	15563,63	4215,24	9172,20	13387,44	74121,54	48237,43	354
5.1.1	материалы	тыс.руб.					163,70	32,10	
5.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	700	388	388	777	1084,45	976,47	126
5.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	662,88	202,18	202,18	404,36	1728,00	1064,92	211
5.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	227,37	61,26	61,26	122,52	523,58	321,6	211
5.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	148,55	74,28	74,28	148,55	10443,51	669,05	450
5.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.	6631,8	2077	4555	6632	47593,45	36599,25	552
5.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.	2754	536	536	1073	4465,00	1883,60	176
5.1.7.1	капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс.руб.	0	536	536	1073	100,00	0,00	
5.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.	4439,17	876,23	3354,71	4230,94	5151,14	3742,83	88
5.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0	0	0	0	2968,70	2947,61	
5.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.	4137,48	1109,38	1109,38	2218,76	5527,26	3981,02	179
6	Расходы на весь технологический процесс - всего	тыс.руб.	19701,11	5324,62	10281,58	15606,20	79648,79	52218,45	329
6.1	Прямые расходы	тыс.руб.	15563,63	4215,24	9172,20	13387,44	74121,54	48237,43	354
6.1.1	материалы	тыс.руб.	0	0	0	0	164	32,10	#ДЕЛ/0!
6.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	699,66	388,31	388,31	776,63	1084,45	976,47	126
6.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	662,88	202,18	202,18	404,36	1728,00	1064,92	211
6.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	227,37	61,26	61,26	122,52	523,58	321,6	211
6.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	148,55	74,28	74,28	148,55	10443,51	669,05	450,39
6.1.6	аренда основного оборудования	тыс.руб.	6631,8	2077	4555	6632	47593,45	36599,25	552
6.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе	тыс.руб.	2754,20	536,33	536,33	1072,65	4465,00	1883,60	176

6.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.	4439,17	876,23	3354,71	4230,94	5151,14	3742,83	88
6.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.	0	0	0	0	2968,70	2947,61	
6.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.	4137,48	1109,38	1109,38	2218,76	5527,26	3981,02	179
7	Валовая прибыль	тыс.руб.	0	0	0	0	3600,000	0	
7.1	Прибыль на развитие производства	тыс.руб.					3000,00	0	
7.2	Прибыль на поощрение	тыс.руб.						0	
7.3	Прибыль на прочие цели	тыс.руб.						0	
7.4	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс.руб.	0	0	0	0	600,00	0	
7.5.1	налог на прибыль при ОСН	тыс.руб.					600,00	0	
7.5.2	единый налог при УСН	тыс.руб.						0	
7.5.3	прочие налоги и платежи	тыс.руб.						0	
8	Выпадающие доходы	тыс.руб.	0	x	x	x	9206,00	729,51	
8	Внереализационные доходы	тыс.руб.						0	
	Прочие доходы	тыс.руб.						4369,69	
9	Товарная продукция	тыс.руб.	19701,11	5324,62	10281,58	15606,20	92454,79	48850,33	306
10	Среднеотпускной тариф без учета инвестиционной надбавки	руб/м3	88,74	88,74	171,36	130,05	72,21	37,00	21,6
11	Рост тарифа по периодам	%		100	193	147	56	21,6	

Характеристики основных статей затрат на весь технологический процесс.

1. Материалы.

Организацией заявлены затраты по данной статье в размере 164 тыс.руб. По экспертизе Госкомитета, по представленным организацией накладным, затраты по данной статье составят 32,1 тыс.руб. Затраты на автошины погрузочно-разгрузочной машины перенесены в статью «Затраты на текущий и капитальный ремонт». (отклонение от прогноза организации составило 131,61 тыс.руб.)

Наименование	Необходимое количество материалов (ед/год)	Цена за 1 ед (руб)	Затраты всего (тыс руб)
Хлор	600,00	3,10	1,86
Электролампы ДНаТ	5,00	368,90	1,84
Итого:			32,1

2. Затраты на покупную электрическую энергию.

Организацией затраты на покупку электрической энергии заявлены в сумме 1084,45 тыс.руб. при объеме покупной электрической энергии 238,34 тыс.кВт.

При экспертизе Госкомитетом тариф на электрическую энергию, согласно данным ОАО «Татэнергосбыт», принят в размере 4,1 руб/кВт.ч. Таким образом, затраты по данной статье составили 976,47 тыс.руб. (отклонение от прогноза организации составляет 107,98 тыс.руб.)

Рост объема электрической энергии связан с тем, что в связи с увеличением объема захороняемых ТБО организация планирует увеличить количество часов работы полигона.

Также ООО «Поволжская экологическая компания» планирует ввести в работу 2-ую карту полигона. Соответственно, увеличатся затраты на освещение.

3. Фонд оплаты труда основного производственного персонала.

По плану организации численность основного производственного персонала составляет 8 человек, с расходами на оплату труда в размере 1 728 тыс.руб.

По экспертизе Госкомитета, численность персонала составила 6 человек с расходами на оплату труда 1064,92 тыс.руб. (отклонение от прогноза организации составляет 663,1 тыс.руб.):

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Тракторист	2,00	18,43	442,25
Рабочий по благоустройству	2,00	11,44	274,52
Кладовщик	2,00	14,50	348,15
Итого:	6		1064,92

Из данной статьи специальности бухгалтера-операциониста (2 ед.) были перенесены в административно-управленческий персонал.

Средняя заработная плата рабочих рассчитана исходя из Отраслевого тарифного соглашения по организации жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан на 2011-2013 годы, с учетом месячной тарифной ставки первого разряда в размере 6556,6 тыс.руб для рабочих мусороперерабатывающих и мусоросжигающих заводов, мусороперегрузочных станций, полигонов ТБО, а также

с учетом премии в размере 30% от оклада. Средняя заработная плата основных производственных рабочих составит 14790 рублей в месяц.

4. Амортизация основных средств.

Рост данной статьи до 7030 % Госкомитетом не принят. Расчёт амортизационных отчислений выполнен на основе данных бухгалтерского учёта. Затраты по данной статье планировались организацией в размере 10443,51 тыс.руб.

По экспертизе Госкомитета в данной статье не учтены амортизационные отчисления (за прошедший период) временной дороги на карте полигона, 2-ой карты полигона.

Согласно акту проверки Инспекции ФНС России по г. Набережные Челны амортизационные отчисления временной дороги на карте полигона должны были начисляться ООО «Поволжская экологическая компания» с 2009 года. Последний месяц начисления амортизационных отчислений по указанному объекту – февраль 2013 года. Таким образом, на момент обращения организации в Госкомитет о досрочном пересмотре тарифа, временная дорога на карте полигона была полностью амортизирована.

Организацией не представлен акт ввода в эксплуатацию 2-ой карты. До настоящего времени объект находился на забалансовом счете 011 «Основные средства сданные в аренду», на счете бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организации 01 «Основные средства» данный объект отсутствует. Таким образом, затраты на амортизацию 2-ой карты исключены из себестоимости (отклонение от прогноза организации составляет 9774,46 тыс.руб.).

В целом рост по данной статье обусловлен постановкой на баланс двух пожарных резервуаров.

№ п/п	Наименование ОС	Балансовая стоимость	Норма амортизации (%)	Остаточная стоимость на начало года	Годовая сумма амортизации
2013 год					
1	Весовая, инв.№10307	19,85	7,91	189,63	1,57
2	КПП, инв.№10306	22,46	6,99	18,26	1,57
3	Весы автомобильные ВП -А-С-60, инв.№10304	111,86	16,44	62,82	18,39
4	КТП 6/0,4 кВТ 100 кВА	178,26	6,25	152,27	11,14
5	Погр-уборочная машина ПУМ-4853 Гос.№ТА4294, инв.№000021	163,47	27,91	34,21	45,62
6	Электроагрегат дизельный	211,31	15,28	146,75	32,28
7	Система видеонаблюдения	155,58	24,41	74,76	37,98
8	пожарный резервуар 1	1 060,10	15,79	1 060,10	167,39
9	пожарный резервуар 2	1 060,10	15,79	1 060,10	167,39
10	скважина 1, 2, 3	101,69	15,79	101,69	16,06
11	ванна дезинфекции	185,00	15,79	185,00	29,21
12	АБК	1 376,93	6,63	1 346,50	91,28
13	Комплекс универсальный ртутеметрический УКР-1МЦ	250,00	19,67	176,23	49,18

Итого:	102323,81		91873,17	669,05
--------	-----------	--	----------	--------

5. Аренда основного оборудования.

Аренда основных производственных фондов рассчитана исходя из действующих договоров на 2012-2013 гг.

Организацией аренда спецтехники и земли запланирована в размере 47 593,45 тыс.руб. При экспертизе Госкомитетом затраты по данной статье приняты в размере 36 599,25 тыс.руб.

При расчете было скорректировано количество арендованной спецтехники: количество катков-уплотнителей уменьшено на 1 ед., количество бульдозеров увеличено на 1 ед. Организация арендует бульдозер (4 ед.), Камаз (3 ед.), экскаватор (1 ед.), каток (1 ед.). Предполагается, что техника будет работать 26 дней в месяц по 12 часов в день.

Затраты на аренду земли были запланированы ООО «Поволжская экологическая компания» в размере 2 528,99 тыс.руб./год. При расчете величины земельного налога организацией использовалось значение ставки от кадастровой стоимости земельного участка в размере 1,1 процента.

При этом на основании пункта 1 статьи 394 Налогового Кодекса в отношении земельных участков, занятых жилищным фондом и объектами инженерной инфраструктуры жилищно-коммунального комплекса (за исключением доли в праве на земельный участок, принадлежащей на объект, не относящийся к жилищному фонду и к объектам инженерной инфраструктуры жилищно-коммунального комплекса) или предоставленных для жилищного строительства, применяется налоговая ставка, размер которой не может превышать 0,3 процента кадастровой стоимости земельного участка.

Если на земельном участке, предназначенном для промышленного производства, кроме промышленных объектов расположены объекты жилищного фонда и объекты инженерной инфраструктуры жилищно-коммунального комплекса, то в этом случае исчисление земельного налога в отношении данного земельного участка должно осуществляться с применением двух налоговых ставок. При этом к площади земельного участка, занятой объектами жилищного фонда и объектами инженерной инфраструктуры жилищно-коммунального комплекса, применяется налоговая ставка, устанавливаемая в пределах, не превышающих 0,3 процента кадастровой стоимости земельного участка, к остальной площади этого земельного участка применяется налоговая ставка, устанавливаемая в пределах, не превышающих 1,5 процента его кадастровой стоимости.

В связи с изложенным Госкомитетом при рассмотрении арендной платы за землю, согласно действующего законодательства, в расчетах использована ставка в размере 0,3 процента. Таким образом, затраты по аренде земли составят 729,51 тыс.руб. (отклонение статьи от прогноза организации составляет 10 994,20 тыс.руб.).

№ п/п	Наименование оборудования	Ежемесячная арендная плата (тыс руб)	Сумма арендной платы в год (тыс руб)	№ договоров аренды оборудования	Наименование организации - арендодателя
2013 год					

1	Аренда земли	60,79	729,51	1577/32/07100-08	ОАО КАМАЗ
2	Аренда бульдозеров (4 ед. по 12 часов в день)	1 035,15	12 421,81	028	ООО Лидер В
3	Аренда автосамосвалов (3 ед. по 12 часов в день)	613,13	7 357,52	028	
4	Аренда экскаватора (1 ед. по 12 часов в день)	315,85	3 790,23	028	ООО Лидер В
5	Аренда катка-уплотнителя (1 ед. по 12 часов в день)	1 025,01	12 300,17	028	ООО Лидер В
	Итого	х	36 599,25	х	х

6. Затраты на текущий и капитальный ремонт.

Организацией затраты по данной статье запланированы в размере 4465 тыс.руб., при этом обосновывающие документы на ремонт временных дорог на карте полигона представлены на сумму 1799,72 тыс.руб. Также, в данную статью перенесены затраты на автошины погрузочно-разгрузочной машины из статьи «материалы» в размере 83,89 тыс.руб.

Таким образом, затраты по данной составили 1 883,60 тыс.руб. (отклонение от прогноза организации составляет 2581,40 тыс.руб.).

7. Цеховые расходы.

Данная статья была запланирована организацией в размере 5151,14 тыс.руб. Рост затрат на охрану полигона связан с увеличением количества охранников (на 1 ед.).

При экспертизе Госкомитета были исключены затраты на заработную плату начальника отдела (отклонение от прогноза организации составляет 1408,31 тыс.руб.).

№	Статья затрат	2013
1	Заработная плата цехового персонала	1 277,90
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	387,20
3	ГСМ	157,13
4	Охрана полигона	1920,6
	Итого	3 742,83

Заработная плата цехового персонала:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Мастер	1,00	23,00	276,00
Оператор весовой	2,00	16,00	384,00
Уборщик служебных помещений	2,00	11,00	264
Электрик	1,00	14,75	176,95
Слесарь-ремонтник	1,00	14,75	176,95
Итого	7		1277,90

8. Прочие прямые расходы.

Организацией заявлены прочие прямые расходы в сумме 2 968,70 тыс.руб. По экспертизе Госкомитета затраты по данной статье составят 2947,61 тыс.руб.

№ п/п	Наименование налога	2013 год
1	Лабораторные исследования	552,72
2	Дезинфекция и дератизация помещений	50,00
3	Вода питьевая	10,00
4	Коммунальные расходы (выгребная яма)	63,00
5	Техническая вода	150,00
6	Связь телефонная	9,00
7	Интернет	0,00
8	Обслуживание комплектной трансформаторной подстанции	60,00
9	Поверка весов и дозиметров	57,57
10	Аттестация рабочих мест	42,50
11	Обучение обращению с отходами	30,00
12	Спецодежда	85,00
13	Медосмотры	51,00
14	Обслуживание контрольно-кассовая машина	13,80
15	Обслуживание и ремонт кондиционеров	5,86
16	Обслуживание охранно-пожарная сигнализация	10,00
17	Корректировка и согласование проектов нормативов образования отходов и лимитов их размещения	150,00
18	Обслуживание оргтехники	10,00
19	Канцтовары	25,00
20	Вахта на полигон	1522,16
21	Хозтовары	20,00
22	Обслуживание системы видеонаблюдения	30,00
	Прочие прямые расходы - всего	2 2947,61

При экспертизе Госкомитетом из данной статьи исключены затраты на интернет, скорректированы затраты на поверку весов и дозиметров, обслуживание и ремонт кондиционеров на основании фактических затрат за 2012 год.

9. Общеэксплуатационные расходы.

Организацией заявлены затраты по данной статье в размере 22 109,04 тыс.руб. При экспертизе Госкомитетом учтено 15 924,08 тыс.руб.

Согласно учетной политики организации, общеэксплуатационные расходы распределяются пропорционально выручке от продажи продукции (выполнения работ, оказания услуг).

Таким образом, общеэксплуатационные расходы отнесены на вид деятельности утилизация ТБО и приняты Госкомитетом в размере 25% в сумме 3 981,02 тыс.руб.:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	2013 год
1	Заработная плата АУП	6 792,00
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	2 057,98
3	Амортизация ОС общехозяйственного назначения	12,52
4	Охрана вневедомственная	735,60

5	Услуги банка	288,91
6	Услуги ЕРЦ	31,65
7	Представительские расходы	186,61
8	Подготовка кадров	9,97
9	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	425,54
10	Канц.товары и почтово-телеграф.расходы	133,40
11	Услуги договорные (юридические, консультационные,...)	130,24
12	Лицензии, экспертиза	268,88
13	Аренда зданий	3 485,14
14	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	510,29
15	Прочие общеэксплуатационные расходы	208,04
16	Командировочные расходы	82,75
17	Коммунальные услуги	631,29
18	Государственные пошлины	11,01
19	МБП	180,41
20	Вода питьевая	60,02
21	Дезинсекция помещений	19,19
22	Лицензия 1С Предприятие	32,50
	Итого	15 924,08

Прочие общеэксплуатационные расходы включили в себя затраты на медосмотр, обучение сотрудников, рекламу.

Госкомитетом скорректированы затраты на вневедомственную охрану, услуги банка, подготовку кадров, услуги связи, канц. товары, услуги договорные, лицензия согласно фактической оплате за 2012 год.

Скорректировано количество штатных единиц административно-управленческого персонала, исходя из Рекомендаций по нормированию труда руководителей, специалистов и служащих многоотраслевых предприятий жилищно-коммунального хозяйства, разработанных Центром муниципальной экономики и права (г. Москва, 2005г.).

Из статьи «фонд оплаты труда основного производственного персонала» к административно-управленческому персоналу добавлены специальности бухгалтеров-операционистов (2 ед.).

Исключены затраты на «ГСМ автотранспорта» в связи с отсутствием на балансе организации автотранспорта (отклонение от прогноза организации составляет 1546,24 тыс.руб.).

Заработная плата АУП:

№	Профессия	Среднесписочная численность	Среднемесячная зарплата 1 чел	ФОТ на год
1	Директор	1,00	80,00	960,00
2	Бухгалтер	2,00	20,00	480,00
3	Экономист	1,00	29,00	348,00
4	Главный бухгалтер	1,00	44,00	528,00
5	Заместитель главного бухгалтера	1,00	30,00	360,00
6	Бухгалтер по зарплате	1,00	20,00	240,00
10	Технолог	2,00	30,00	720,00
11	Специалист по сбыту	1,00	23,50	282,00
13	Инженер по охране труда	1,00	18,00	216,00
14	Инженер-энергетик	1,00	18,00	216,00
15	Системный администратор	1,00	20,00	240,00

18	Секретарь	1,00	17,00	204,00
19	Юрисконсульт	1,00	20,00	240,00
20	Ведущий инженер-эколог	1,00	24,00	288,00
22	Ведущий менеджер по персоналу	1,00	23,00	276,00
24	Уборщик служебных помещений	2,00	11,00	264,00
27	Инженер по пожарной безопасности	1,00	18,00	216,00
28	Специалист по работе с клиентами	1,00	23,50	282,00
29	Бухгалтер-операционист	2,00	18,00	432,00
Итого:		23		6 792,00

10. Валовая прибыль.

Прибыль, запланированная организацией в размере 3000 тыс.руб. исключена из сметы затрат в связи с отсутствием обосновывающих документов.

11. Выпадающие доходы возникли в связи с изменением кадастровой стоимости арендованной земли и составили 729,51 тыс.руб.

12. Излишне полученные доходы.

В данной статье отражены излишне полученные доходы за 2 месяца 2013 года (июль, август) в размере 4 369, 69 тыс.руб., полученные организацией от захоронения ТБО в объеме, превышающем объем, предусмотренный в утвержденном тарифе (в связи вывозом ТБО от потребителей Елабужского муниципального района).

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2013 год, предлагается установить:

Наименование организации	Тариф на услуги по утилизации ТБО, руб./куб.м. (без учета НДС)
ООО «Поволжская экологическая компания»	37,00

Тариф согласован руководителем ООО «Поволжская экологическая компания» и Исполнительным комитетом муниципального образования г. Набережные Челны.

27 августа 2013 г. вопрос «О досрочном пересмотре тарифа на услуги по утилизации твердых бытовых отходов, оказываемые ООО «Поволжская экологическая компания» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемую плату и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О досрочном пересмотре тарифа на услуги по утилизации твердых бытовых отходов, оказываемые ООО «Поволжская экологическая компания».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

6.1. Досрочно пересмотреть и установить тариф на услуги по утилизации твердых бытовых отходов, оказываемые ООО «Поволжская экологическая компания» согласно приложению 5, 6.

7. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Госкомитет «Об установлении тарифа на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Красноборские коммунальные сети» потребителям».

На основании обращения **ОАО «Красноборские коммунальные сети»** об установлении тарифа на тепловую энергию приказом Госкомитета от 30.07.2013 № 3-20/2842 «Об открытии тарифного дела и назначении уполномоченного по делу об установлении тарифов на тепловую энергию» открыто тарифное дело № 20-160/тэ.

Открытое акционерное общество «Красноборские коммунальные сети» расположено по адресу Агрызский муниципальный район, с. Красный Бор, ул. Восточная, д.14.

Руководитель ОАО «Красноборские коммунальные сети» – директор Новокрещенов Александр Алексеевич.

Организация для утверждения тарифа обратилась впервые (обращение от 18.07.2013 г. вх. №3787).

Организация работает по общей системе налогообложения.

ОАО «Красноборские коммунальные сети» планирует обеспечивать тепловой энергией (отопление в горячей воде) бюджетных (школа, д.сад, Исполком СП, д.культуры, подростковый клуб-оздоровительный лагерь) и прочих потребителей (сбербанк, почта).

Источником тепловой энергии являются 1 котельная и 1 топочная, находящиеся в собственности организации.

Протяженность сетей отопления в двухтрубном исчислении составляет 898 м.

С 2010г. до настоящего времени поставкой тепловой энергии указанным потребителям, эксплуатацией котельной и сетей занималось ООО «Агрызские тепловые сети» по договору аренды с ОАО «Красноборские коммунальные сети». В соответствии с постановлением Государственного комитета Республики Татарстан от 14.12.2012г. № 5-31/э тариф на тепловую энергию, поставляемую ООО «Агрызские тепловые сети» потребителям с 01.07.2013г. установлен в размере 1534,54 руб./Гкал (с НДС).

Баланс производства тепловой энергии (Гкал):

№ п/п	Показатели	Прогноз организации на 2013г.	Принято ГКРТТ на 2013г.	Отклонение (%)
1	Производство тепловой энергии	1837,61	1837,61	100%
	Собственные нужды котельной	37,70	37,70	100%
2	Потери	68,60	68,60	100%
3	Полезный отпуск , в том числе:	1731,31	1731,31	100%

3.1.	собственное потребление	120,00	120,00	100%
	бюджетным потребителям	1445,60	1445,60	100%
	прочим потребителям	165,71	165,71	100%

При расчете тарифа на 2013 год приняты следующие показатели баланса тепловой энергии по предложению организации:

- производство тепловой энергии – 1837,61 Гкал;
- собственные нужды котельных – 37,70 Гкал (2%);
- потери тепловой энергии – 68,6 Гкал (4%),
- полезный отпуск – 1731,31 Гкал, в том числе:
- собственное потребление – 120 Гкал (7%);
- отпуск бюджетным потребителям – 1445,6 Гкал (83%);
- отпуск прочим потребителям – 165,71 Гкал (10%).

Расчет тарифа и форма представления предложений соответствует Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным Приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004г. №20-э/2. Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на тепловую энергию, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить, как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Для расчета тарифа на 2013 год применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2013 год составила 2901,17 тыс. руб. Предложенный организацией проект тарифа на тепловую энергию на II полугодие 2013 года составил 1887,46 руб./Гкал (без учета НДС).

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Красноборские коммунальные сети», 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 26.02.2004 №109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными Приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004г. №20-э/2.

Значения по статьям затрат ОАО «Красноборские коммунальные сети» с разбивкой по периодам регулирования на 2013 год:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат ОАО "Красноборские коммунальные сети", Агрызский МР	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии					
			Предложение организации			Утверждено органом регулирования		
			Год 2013	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	I полугодие	II полугодие
1	Является ли плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	да	да	да
2	Выработано	Гкал	1837,61	1098,80	738,81	1837,61	1098,80	738,81
3	Собственные нужды котельных	Гкал	37,70	18,85	18,85	37,70	18,85	18,85
4	Потери	Гкал	68,60	41,16	27,44	68,60	41,16	27,44
5	Полезный отпуск теплоэнергии (в гор.воде)	Гкал	1731,31	1038,79	692,52	1731,31	1038,79	692,52
	в т.ч.: собственное потребление	Гкал	120,00	72,0	48,00	120	72,00	48,00
	бюджетным потребителям	Гкал	1445,60	867,36	578,24	1445,60	867,36	578,24
	прочим потребителям	Гкал	165,71	99,43	66,28	165,71	99,43	66,28
6	Топливо - Газ природный, в т.ч.:	тыс.руб.	1069,72	641,83	427,89	1062,19	601,83	460,36
6.2	Объем газа	тыс.м³	254,80	152,88	101,92	254,80	152,88	101,92
6.3	Цена газа (5;6 гр.без НДС)	руб./тыс.м³	4198,29	4198,29	4198,29	4168,71	3936,60	4516,86
7	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	21,24	12,81	8,43	19,88	11,41	8,46
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	11,64	7,02	4,63	10,79	6,13	4,66
	объем воды	тыс.м³	0,73	0,44	0,29	0,73	0,44	0,29
	Тариф (собственное водоснабжение)	руб./м³	15,95	15,95	15,95	14,77	13,99	15,95
7.3	Водоотведение	тыс.руб.	9,60	5,79	3,81	9,09	5,29	3,81
	объем	тыс.м³	0,58	0,35	0,23	0,58	0,35	0,23
	Тариф (собственное водоотведение)	руб./м³	16,55	16,55	16,55	15,68	15,19	16,55
8	ФОТ производственных рабочих	тыс.руб.	350,08	175,04	175,04	262,55	157,53	105,02
9	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	105,72	52,86	52,86	79,29	47,57	31,72
10	Электроэнергия на тех. цели	тыс.руб.	240,99	134,88	106,11	194,47	111,93	82,54
	Количество электроэнергии	тыс.кВтч	56,20	33,72	22,48	46,06	27,64	18,42
	Тариф на электроэнергию (НН)	руб.кВтч	4,29	4,00	4,72	4,22	4,05	4,48
11	Содерж. и экспл. оборудования в т.ч.:	тыс.руб.	424,88	204,74	220,14	238,39	143,03	95,36
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	409,46	204,74	204,72	222,97	133,78	89,19
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	15,42	0,00	15,42	15,42	9,25	6,17
12	Общепроизводственные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	76,15	41,03	35,12	38,80	23,28	15,52
12.1	Амортизация	тыс.руб.	46,53	23,26	23,27	9,18	5,51	3,67
12.2	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	5,92	3,55	2,37	5,92	3,55	2,37
12.3	Прочие расходы	тыс.руб.	23,70	14,22	9,48	23,70	14,22	9,48
13	Общехозяйственные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	612,38	330,87	281,52	257,13	155,51	101,62
13.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	195,04	146,28	48,76	97,52	58,52	39,00
13.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	58,90	44,18	14,73	29,45	17,67	11,78
13.3	Амортизация	тыс.руб.	116,92	58,46	58,46	48,79	29,27	19,52
13.4	Электроэнергия	тыс.руб.	10,72	6,00	4,72	0	0	0
13.5	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	7,50	3,75	3,75	7,50	5,32	2,18
13.6	Непроизв. расходы (налоги и платежи), в т.ч.:	тыс.руб.	73,90	36,95	36,95	52,67	32,00	20,67
13.6.1	транспортный налог	тыс.руб.	4,00	2,00	2,00	4,00	3,00	1,00
13.6.2	земельный налог	тыс.руб.	2,00	1,00	1,00	2,00	1,00	1,00

13.6.3	налог на имущество	тыс.руб.	67,90	33,95	33,95	46,67	28,00	18,67
13.7	Прочие расходы	тыс.руб.	149,40	35,25	114,15	21,20	12,72	8,48
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	2901,17	1594,06	1307,10	2152,69	1252,10	900,60
17	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	НВВ	тыс.руб.	2901,17	1594,06	1307,10	2152,69	1252,10	900,60
22	Тариф	руб./Гкал	1675,71	1534,54	1887,46	1243,39	1205,34	1300,46

Справочно:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме 1062,19 тыс. руб. со снижением к предложению организации на 7,22 тыс.руб.

Организацией представлен договор на поставку природного газа и дополнительное соглашение от 17.10.2008г. с ЗАО «Татгазинвест» с лимитным объемом газа 657,99 тыс.м3.

Объем газа принят в размере 254,8 тыс. м3 по предложению организации.

На II полугодие 2013 года средневзвешенная цена на газ для 5-ой, 6-ой групп потребления учтена в размере 4516,86 руб./тыс. м3 (без НДС).

2. Расходы на сырье и основные материалы приняты в сумме 19,88 руб., в том числе:

- вода на технологические цели – 10,79 руб.;

- водоотведение – 9,09 руб.

Объемы воды на технологические цели и водоотведения приняты по предложению организации. Цены на воду и водоотведение ОАО «Красноборские коммунальные сети» учтены согласно постановлению Госкомитета от 30.11.2012 № 10-34/ЖКХ.

3. Фонд оплаты труда производственных рабочих принят в сумме 262,55 тыс. руб. со снижением к предложению организации. Численность персонала – 4 ед., средняя заработная плата с учетом продолжительности работы 9 месяцев – 7293 руб.

4. Отчисления на соц. нужды от фонда заработной платы приняты в сумме 79,29 тыс.руб. (30,2%).

5. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме 194,47 тыс. руб. со снижением к предложению организации на 46,52 тыс.руб. Количество электроэнергии принято по расчету отдела техаудита 46,06 тыс. кВтч. Средневзвешенный тариф (НН), дифференцированный по зонам суток, в I полугодии 2013 г. составил 4,05 руб./кВтч (без НДС) согласно представленным ведомостям электропотребления от ОАО «Татэнергосбыт» (договор от 01.01.2007 №5343). На II полугодие 2013 г. тариф электроэнергии учтен в размере 4,48 руб./кВтч (без НДС) с учетом индекса-дефлятора 112%.

В расчет расхода электроэнергии принято: насосная группа в количестве 4 насосов (2 сетевых насоса марки K45/30 с общей продолжительностью функционирования 7630 ч., контурный насос K20/18 – 5280 ч., насос Wilo – 5280 ч.), освещение источника теплоснабжения (3 осветительных прибора, продолжительность функционирования 5280 ч.).

Расчетные величины электрической энергии составляют:

- насосы – 44 475,6 кВт·ч;

- освещение помещений источника теплоснабжения – 1 584 кВт·ч.

Расчетный норматив потребления электрической энергии составляет 46,06 тыс. кВт·ч.

6. Амортизация производственного оборудования принята в сумме 222,97 тыс.руб. со снижением к предложению организации на 186,49 тыс.руб. К расчету не принята сумма амортизации котлов НР-20 по причине отсутствия

подтверждающих док-тов. Годовая амортизация котлов КВГ-500 принята в сумме 64,8 тыс.руб. с учетом нормы амортизации 3,6% исходя из фактических начислений амортизации с начала эксплуатации оборудования. Годовая амортизация теплотрассы принята в сумме 28,61 тыс.руб. с учетом нормы амортизации 4% исходя из фактических начислений амортизации с начала эксплуатации сетей по настоящее время.

7. Расходы материалов на ремонт приняты в сумме 15,42 тыс.руб. по предложению организации.

8. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 38,8 тыс. руб. (со снижением к предложению организации на 37,35 тыс.руб.), в том числе:

- амортизация ОС цехового назначения принята в сумме 9,18 тыс.руб.; не приняты к расчету амортизационные отчисления в сумме 37,35 тыс.руб. дизельной электростанции, т.к. электроснабжение организации осуществляет ОАО «Татэнергосбыт»;

- расходы на охрану труда – 5,92 тыс.руб., по предложению организации;

- прочие общепроизводственные расходы приняты в сумме 23,70 тыс.руб. по предложению организации на тех.обслуживание газового хозяйства согласно представленным документам.

9. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 257,13 тыс.руб., в т.ч.:

- фонд оплаты труда АУП – 97,52 тыс. руб., со снижением к предложению организации на 97,52 тыс.руб.;

- отчисления на соц. нужды 30,2% от ФОТ – 29,45 тыс. руб.;

- амортизация ОС общехозяйственного назначения принята в сумме 48,79 тыс.руб., неучтенной в затратах на водоснабжение и водоотведение;

- электроэнергия на хозяйственные нужды не принята, т.к. учтена в затратах на водоснабжение и водоотведение организации в полном объеме;

- плата за выбросы загрязняющих веществ – 7,5 тыс.руб. по предложению организации. Организации рекомендуется утвердить нормативы предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в соответствии с действующим законодательством;

- транспортный налог принят в сумме 4 тыс.руб. по предложению организации;

- земельный налог - 2 тыс.руб. по предложению организации;

- налог на имущество принят в сумме 46,67 тыс.руб. в части имущества теплового хозяйства со снижением к предложению организации на 21,23 тыс.руб.;

- прочие общехозяйственные расходы приняты в сумме 21,2 тыс. руб.

10. Валовая прибыль организацией не заявлена.

12. Величина годовой НВВ для расчета тарифа принята в размере 2152,69 тыс. руб. со снижением к предложению организации на 748,48 тыс.руб.(на 28%).

Предлагается установить тариф на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Красноборские коммунальные сети» потребителям:

со дня опубликования – 1300,46 руб./Гкал (без учета НДС) со снижением на 31% к предложению организации.

Тариф с учетом НДС составляет 1534,54 руб./Гкал.

27 августа 2013 г. вопрос «О согласовании тарифа на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Красноборские коммунальные сети» потребителям» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемую плату и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифа на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Красноборские коммунальные сети» потребителям».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

7.1. Установить тариф на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Красноборские коммунальные сети» потребителям» согласно приложению 7.

8. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифа на тепловую энергию, поставляемую ООО «Жилищно-коммунальные услуги» потребителям».

ООО «Жилищно-коммунальные услуги» расположенное по адресу РТ, Зеленодольский район, с. Бело-Безводное, ул. Юбилейная, д. 7 обратилось в Госкомитет с заявлением об установлении тарифов от 29.07.2013г. вх. № 3918 и представило расчеты по установлению тарифа на тепловую энергию, отпускаемую потребителям.

Организация для установления тарифа на тепловую энергию обратилась впервые.

Приказом Госкомитета от 07.08.2013 №210 открыто тарифное дело №20-161/тэ и направлено уведомление о назначении уполномоченного по делу, письмом от 12.08.2013 №3-20/2985.

Руководитель организации – директор Тухватуллин Рашат Ринатович.

Расчет тарифа и форма представления предложений соответствует Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным Приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004г. №20-э/2.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на тепловую энергию, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные. В этой связи представленные документы могут быть оценены как достоверные, ответственность за достоверность данных несет организация.

ООО «Жилищно-коммунальные услуги» создано путем учреждения в соответствии с Гражданским кодексом РФ и Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью».

ОГРН организации 1101673001352, что подтверждается Свидетельством о государственной регистрации юридического лица от 24 сентября 2010 года серия 16 № 005849737. ИНН/КПП 1648028858/164801001.

Размер уставного капитала 10000 рублей.

Организация работает по упрощенной системе налогообложения.

Организация занимается производством и передачей тепловой энергии.

Источниками теплоснабжения являются 3 котельные, имущественная принадлежность котельных подтверждается следующими документами:

- котельной по адресу Татарстан, Зеленодольский район, с.Б.Ключи - регистрационный № 16-16-22/025/2011-281 – свидетельством о государственной регистрации права от 10 мая 2011 года серия 16-АЕ № 789034;

- котельной по адресу Татарстан, Зеленодольский район, с.Б.Яки - регистрационный № 16-16-22/025/2011-280 – свидетельством о государственной регистрации права от 10 мая 2011 года серия 16-АЕ № 789033;

- котельной по адресу Татарстан, Зеленодольский район, с. Бело-Безводное – договором аренды нежилого помещения от 20 декабря 2012 года б-н с ООО «Раифские коммунальные сети».

Протяженность тепловых сетей составляет 2670,0 м в двухтрубном исчислении.

Согласно представленным в технических характеристиках данным средняя загруженность котельных составляет 18,6% при общей присоединенной нагрузке 1,16 Гкал/час.

Баланс производства тепловой энергии:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Прогноз организации на 2013 год	Утверждено ГКРТТ на 2013 год	Отклонение (%)
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	3591,69	3591,69	100%
3	Потери	Гкал	355,0	355,0	100%
4	Полезный отпуск, в том числе:	Гкал	3236,69	3236,69	100%
4.1	собственное потребление	Гкал	193,7	193,7	100%
4.2	бюджетные потребители	Гкал	3025,7	3025,7	100%
4.3	прочие потребители	Гкал	17,29	17,29	100%

При расчете тарифов на 2013 год приняты следующие показатели:

- выработка тепловой энергии – 3591,69 Гкал;
- потери тепловой энергии – 355,0 Гкал (9,9%) - по предложению организации;
- полезный отпуск – 3236,69 Гкал (90,1%), в т. ч. реализуется на:
- собственное потребление – 193,7 Гкал (6,0%);
- бюджетным потребителям – 3025,7 Гкал (93,5%);
- прочим потребителям – 17,29 Гкал (0,5%).

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2013 год в текущих ценах составила 8555,1 тыс. руб. Предложенный организацией проект тарифа на тепловую энергию на 2013 год составил:

- с 01.01.2013 - 2433,51 руб./Гкал (с учетом НДС);
- с 01.07.2013 - 2972,03 руб./Гкал (с учетом НДС).

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Жилищно-коммунальные услуги», 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 26.02.2004 №109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 6.08.2004 № 20-э/2.

В соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2013 год и плановый период 2014 и 2015 годов, разработанного Минэкономразвития России, рост тарифов на тепловую энергию предусматривается с 1 июля 2013 года с применением следующих индексов-дефляторов:

- природный газ – 115,0%;
- электрическая энергия – 112,0%.

Для расчета тарифов на 2013 год применялся метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Значения по статьям затрат ООО «Жилищно-коммунальные услуги»:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии							
			Период регулирования			Утверждено органом регулирования				
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Отклонение к предложению организации, %	Отклонение к предложению организации, (руб.)	(I-е полугодие)	(II-е полугодие)
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		нет	нет				нет	нет
2	Выработано	Гкал	3591,69	2193,13	1398,56	3591,69	100,0	0,0	2193,13	1398,56
3	Потери	Гкал	355,00	216,55	138,45	355,00	100,0	0,0	216,55	138,45
4	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	3236,69	1976,58	1260,11	3236,69	100,0	0,0	1976,58	1260,11
4.1	собственное потребление	Гкал	193,70	118,16	75,54	193,70	100,0	0,0	118,16	75,54
4.2	бюджетные потребители	Гкал	3025,70	1847,95	1177,75	3025,70	100,0	0,0	1847,95	1177,75
4.3	прочие потребители	Гкал	17,29	10,47	6,82	17,29	100,0	0,0	10,47	6,82
5	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	2603,04	1393,91	1209,13	2580,60	100,9	-22,4	1475,48	1105,12
5.1	Газ природный	тыс.руб.	2603,04	1393,91	1209,13	2580,60	100,9	-22,4	1475,48	1105,12
5.1.1	Объем газа	тыс.м3	527,07	297,01	230,06	527,07	100,0	0,0	318,90	208,17
5.1.2	Цена газа	руб./тыс.м3	4938,69	4693,14	5255,70	4896,13	100,9	-42,6	4626,77	5308,76
6	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	175,55	87,62	87,93	77,96	225,2	-97,6	38,98	38,98
6.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	93,30	46,65	46,65	49,16	189,8	-44,1	24,58	24,58
6.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	16,32	8,00	8,32	8,00	204,1	-8,3	4,00	4,00
6.3	Водоотведение	тыс.руб.	65,93	32,96	32,96	20,80	317,0	-45,1	10,40	10,40
7	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	1892,05	1154,15	737,90	1156,20	163,6	-735,9	635,91	520,29
8	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	567,62	346,25	221,37	346,86	163,6	-220,8	190,77	156,09
9	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	259,17	150,73	108,44	259,17	100,0	0,0	150,73	108,44
9.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	45,63	26,54	19,09	45,63	100,0	0,0	26,54	19,09
10	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	177,84	61,70	116,14	123,40	144,1	-54,4	104,90	18,50
10.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	37,00	18,50	18,50	37,00	100,0	0,0	18,50	18,50
10.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	140,84	43,20	97,64	86,40	163,0	-54,4	86,40	0,00
11	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	0,0	0,00	0,00
12	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	0,0	0,00	0,00
13	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1038,06	568,63	469,43	524,06	198,1	-514,0	428,53	95,53
13.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	346,85	211,58	135,27	115,60	300,0	-231,3	57,80	57,80
13.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	104,06	63,47	40,58	34,68	300,0	-69,4	17,34	17,34
13.3	Амортизация	тыс.руб.	57,50	28,75	28,75	25,78	223,0	-31,7	12,89	12,89
13.4	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	15,00	7,50	7,50	15,00	100,0	0,0	7,50	7,50
13.5	Прочие расходы	тыс.руб.	514,65	257,33	257,33	333,00	154,5	-181,7	333,00	0,00
14	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1841,81	1047,05	794,75	1107,54	166,3	-734,3	673,70	433,84

14.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	724,82	442,14	282,68	290,00	249,9	-434,8	145,00	145,00
14.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	217,45	132,64	84,80	87,00	249,9	-130,4	43,50	43,50
14.3	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	15,24	7,62	7,62	15,24	100,0	0,0	7,62	7,62
14.4	Арендная плата	тыс.руб.	465,14	232,57	232,57	465,14	100,0	0,0	269,00	196,14
14.5	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	83,16	41,58	41,58	83,16	100,0	0,0	41,58	41,58
14.5.1	транспортный налог	тыс.руб.	10,44	5,22	5,22	10,44	100,0	0,0	5,22	5,22
14.5.2	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	72,72	36,36	36,36	72,72	100,0	0,0	36,36	36,36
14.6	Прочие расходы	тыс.руб.	336,00	190,50	145,50	167,00	201,2	-169,0	167,00	0,00
15	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	8555,11	4810,03	3745,08	6175,79	138,5	-2 379,3	3699,00	2476,79
16	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,0	0,00	0,00
17	Товарная продукция	тыс.руб.	8555,11	4810,03	3745,08	6175,79	138,5	-2 379,3	3699,00	2476,79
18	НВВ	тыс.руб.	8555,11	4810,03	3745,08	6175,79	138,5	-2 379,3	3699,00	2476,79
19	Тариф	руб./Гкал	2643,17	2433,51	2972,03				1871,41	1965,54

Справочно:

1. Расходы на топливо для технологических целей составили 2580,6 тыс. руб., объем газа принят по предложению организации в размере 527,07 тыс.м.3 (при расходе условного топлива – 184,3 кг.у.т./Гкал.) Цена на газ принята с учетом индексации с 01.07.2013 года, с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовыми услугами, и составила 5308,76 руб. тыс.м3 (с учетом НДС) – 5 группа потребителей газа, со снижением к предложению организации на 22,4 тыс. руб.

2. Расходы на сырье и материалы приняты в сумме 77,96 тыс. руб., со снижением к проекту организации на 97,6 тыс. руб., в том числе:

- затраты на воду на технологические цели приняты в сумме 49,16 тыс. руб. Объем воды на технологические нужды принят по расчету Госкомитета в объеме 1,792 тыс.м.3 Поставщик - ООО «Раифские коммунальные сети». Тарифы на воду для ООО «Раифские коммунальные сети» приняты на основании Постановления от 27.04.2012 №10-4/жсх;

- вспомогательные материалы приняты по расчету Госкомитета, с учетом индекса-дефлятора с 01.07.2013 года 1,042 и составили 8,0 тыс. руб. Снижение к проекту 8,3 тыс. руб. Количество хим.реагентов (ОЭДФ Zn, 25-30%) принято в объеме - 100 тн.;

- затраты на водоотведение приняты в сумме 20,8 тыс. руб. Объем водоотведения принят по расчету Госкомитета в количестве 1,075 тыс.м.3 Поставщик - ООО «Раифские коммунальные сети». Тарифы на водоотведение для ООО «Раифские коммунальные сети» приняты на основании Постановления от 27.04.2012 №10-4/жсх;

3. Фонд оплаты труда производственного персонала принят в сумме 1156,2 тыс. руб., со снижением к предложению организации на 735,9 тыс. руб. Численность ППП принята в количестве 15 человек (12 – операторов котельной, 2 слесаря по обслуживанию тепловых сетей, 1 слесарь по ремонту оборудования). Среднемесячная заработная плата составляет 8759,49 руб. Операторы котельных (12 чел.) приняты с учетом отопительного сезона – 8 месяцев.

4. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,0% от ФОТ производственного персонала и составят 346,86 тыс. руб.

5. Затраты на электроэнергию на технологические цели приняты в сумме 259,17 тыс. руб. Объем электрической энергии принят по предложению организации в количестве 45,63 тыс. кВт.ч. Организация применяет одноставочный тариф (уровень напряжения НН), цена с 1 июля 2013 года проиндексирована на 112%.

6. Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования приняты в сумме 123,4 тыс. руб., со снижением к проекту организации на 54,4 тыс. руб., в том числе:

- амортизация производственного оборудования принята в сумме 37,0 тыс. руб., по предложению организации. В расчет принята балансовая стоимость имущества теплового хозяйства, согласно представленным документам (отчет по основным средствам за 2012 год).

- затраты на ремонт приняты в сумме 84,4 тыс. руб. со снижением к предложению организации на сумму 54,4 тыс. руб. Расходы на текущий ремонт приняты для двух котельных. Рекомендуются ремонтные работы по котельной по адресу с. Бело-Безводное производить собственнику имущества за счет арендной платы.

7. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 524,06 тыс. руб., со снижением к проекту на 514,0 тыс. руб. в том числе:

- фонд оплаты труда принят в сумме 115,6 тыс. руб. Численность принята в количестве 1 человека (мастер по котельным), среднемесячная заработная плата составляет 9634,72 руб.;

- отчисления на социальные нужды приняты в сумме 34,68 тыс. руб.;

- амортизация принята в сумме 25,78 тыс. руб., с учетом средней нормы амортизационных отчислений 10%;

- расходы на охрану труда приняты по предложению организации и составили 15,0 тыс. руб.;

- прочие общепроизводственные расходы приняты в сумме 333,0 тыс. руб., со снижением к проекту организации на 181,7 тыс. руб.

8. Общехозяйственные расходы приняты согласно учетной политике в сумме 1107,54 тыс. руб., со снижением к предложению организации на 734,3 тыс. руб. в том числе:

- фонд оплаты труда АУП принят в сумме 290,0 тыс. руб. со снижением к предложению организации на 434,8 тыс. руб. (численность АУП 2 человека, среднемесячная заработная плата 12083,33 руб.)

- отчисления на соц.нужды приняты в сумме 87,0 тыс. руб.;

- плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ принята по предложению организации в сумме 15,2 тыс. руб.;

- арендная плата принята на основании договора и расчета арендной платы в сумме 465,14 тыс. руб. – по предложению организации;

- производственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) приняты в сумме 83,16 тыс. руб. – по предложению организации, в т.ч.:

- транспортный налог 10,44 тыс. руб.;

- другие налоги (налог по УСНО) 72,72 тыс. руб.

- прочие расходы приняты в сумме 167,0 тыс. руб., со снижением к проекту организации на 169,0 тыс. руб. К расчету не приняты услуги сторонних организаций в сумме 140,0 тыс. руб. и хозяйственные расходы на сумму 29,0 тыс. руб. - как экономически не обоснованные.

9. Валовая прибыль организацией не заявлена.

10. Величина годовой суммы НВВ для расчета тарифов принята в размере 6175,79 тыс. руб. со снижением к предложению организации на 2379,3 тыс. руб.

Предлагается установить тариф на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Жилищно-коммунальные услуги» потребителям в следующем размере:

- со дня опубликования по 31 декабря 2013 года – 1965,54 руб./Гкал (с учетом НДС).

27 августа 2013 г. вопрос «О согласовании тарифа на тепловую энергию, поставляемую ООО «Жилищно-коммунальные услуги» потребителям» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемую плату и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифа на тепловую энергию, поставляемую ООО «Жилищно-коммунальные услуги» потребителям».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

8.1. Установить тариф на тепловую энергию, поставляемую ООО «Жилищно-коммунальные услуги» потребителям согласно приложению 8.

Протокол вел

Р.Д.Гимадиев

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ООО «КарбоКам» посредством перераспределения максимальной мощности энергопринимающих устройств ООО «Камский завод полимерных материалов» с разбивкой по мероприятиям, необходимым для осуществления технологического присоединения

		руб. (без учета НДС)
№ п/п	Мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям	Стоимость (в ценах 2013 г.)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	22 612,00
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	3 786,00
5.	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств	3 093,00
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	6 605,00
7.	Итого плата за технологическое присоединение	36 096,00

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Сетевая компания» генерирующей установки (ТГ-4) ООО «Нижнекамская
ТЭЦ» с разбивкой по мероприятиям, необходимым для осуществления
технологического присоединения

		руб. (без учета НДС)
№ п/п	Мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям	Стоимость (в ценах 2015 г.)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	7 614,00
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	4 190,00
5.	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств	4 295,00
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	8 654,00
7.	Итого плата за технологическое присоединение	24 753,00

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Сетевая компания» генерирующей установки (ТГ-5) ООО «Нижнекамская
ТЭЦ» с разбивкой по мероприятиям, необходимым для осуществления
технологического присоединения

		руб. (без учета НДС)
№ п/п	Мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям	Стоимость (в ценах 2014 г.)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	24 574,00
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	3 987,00
5.	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств	4 087,00
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	7 902,00
7.	Итого плата за технологическое присоединение	40 550,00

Тарифы на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения,
поставляемую ОАО «Таттеплосбыт»

№ п/ п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)	
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.
	город Казань		
1	ОАО «Таттеплосбыт»		
1.1	Потребители Нижнекамского муниципального района , в том числе:		
	Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)*	20,07	1304,05
	Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	17,01	1105,13
1.2	Потребители Заинского муниципального района , в том числе:		
	Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)*	32,44	1304,05
	Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	27,49	1105,13

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

Приложение 5 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по
тарифам
от 29 августа 2013 г. № 29-ПР

Тариф на услуги по утилизации твердых бытовых отходов, оказываемые
ООО «Поволжская экологическая компания»

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации коммунального комплекса	Тариф на услуги по утилизации твердых бытовых отходов, руб./куб.м.
	город Набережные Челны	
1	ООО «Поволжская экологическая компания» (без учета НДС)	37,00

Приложение 6 к протоколу
 заседания Правления
 Государственного комитета
 Республики Татарстан по
 тарифам
 от 29 августа 2013 г. № 29-ПР

Основные показатели производственной программы ООО «Поволжская
 экологическая компания», оказывающего услуги по утилизации
 твердых бытовых отходов

№ п/ п	Наименование организации коммунального комплекса	Показатели производственной программы организации коммунального комплекса, тыс.куб.м				Необходимая валовая выручка, тыс.руб. (без НДС)
		Объем утилизации твердых бытовых отходов, в том числе:				
		Всего	Население	Бюджетные потребители	Прочие потребители	
1	ООО «Поволжская экологическая компания» (без учета НДС)	1320,28	992,37	69,43	258,48	48850,33

Приложение 7 к протоколу
 заседания Правления
 Государственного комитета
 Республики Татарстан по
 тарифам
 от 29 августа 2013 г. № 29-ПР

Тариф на тепловую энергию, поставляемую
 Открытым акционерным обществом «Красноборские коммунальные сети»
 потребителям, со дня вступления в силу постановления

№ п/п	Наименование муниципального образования, теплоснабжающей организации, категории потребителей	Тариф на тепловую энергию					
		горячая вода	отборный пар давлением				острый и редуцированны й 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	
	Агрызский муниципальный район						
1	ОАО «Красноборские коммунальные сети»						
1.1	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС):						
	Одноставочный, руб./Гкал	1300,46	-	-	-	-	-

Тариф на тепловую энергию, поставляемую
ООО «Жилищно-коммунальные услуги» потребителям

№ п/п	Наименование муниципального образования, теплоснабжающей организации, категории потребителей	Тариф на тепловую энергию					
		горячая вода	отборный пар давлением				острый и редуцированны й 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	ООО «Жилищно-коммунальные услуги»*						
1.1	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии:						
	Одноставочный, руб./Гкал	1965,54	-	-	-	-	-

*организация применяет упрощенную систему налогообложения

Согласовано:

Начальник юридического отдела

Э.Д.Садыкова

Начальник управления регулирования
организаций коммунальной сферы

Л.В.Хабибуллина

Начальник отдела регулирования и
контроля платы за технологическое присоединение

И.Х.Шакирзянова

Начальник отдела регулирования тарифов
теплоснабжающих организаций

Е.В. Мартынова