



от 15 августа 2014 г.

№ 26-ПР

г. Казань

УТВЕРЖДАЮ  
Председатель  
Государственного комитета  
Республики Татарстан  
по тарифам

  
М.Р.Зарипов

**ПРОТОКОЛ**  
заседания Правления

Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Присутствовали:

председательствующий:

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

члены Правления:

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

представили мнение в письменном виде:

Симкачев Д.А., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Садыкова Э.Д., начальник юридического отдела;

Зубова Н.Д., представитель НП «Совет Рынка» (по вопросам электроэнергетики);

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Афлятунова А.И., ведущий консультант юридического отдела;

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

Дмитриева К.В., ведущий советник отдела регулирования и контроля платы за технологическое присоединение;

Казачкина Н.А., ведущий консультант отдела регулирования тарифов теплоснабжающих организаций;

Кубашева Э.Э., заместитель начальника отдела регулирования тарифов теплоснабжающих организаций;

Маснавиева Р.Р., ведущий консультант отдела технического аудита и инвестиционных программ;

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

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

#### Повестка дня:

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

*Выступающий – К.В.Дмитриева*

2. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства ОАО «Агентство по ипотечному жилищному кредитованию РТ» - «Строительство сетей холодного водоснабжения северо-восточной части г. Чистополь» к централизованной системе холодного водоснабжения «Чистополь-Водоканал» филиала ЗАО «Стройтех».

*Выступающий – К.В.Дмитриева*

3. О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 6 мая 2014г. №6-32/тп «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «Казэнерго» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки».

*Выступающий – И.Х.Шакирзянова*

4. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям.

*(ОАО «Северо-западные магистральные нефтепроводы» (Азнакаевский МР, МО «город Набережные Челны», Чистопольский МР); Альметьевский МР: ОАО «Альметьевский завод «Радиоприбор»).*

*Выступающий – Э.Э.Кубашева*

5. Об установлении тарифов на питьевую воду.

*(Верхнеуслонский МР: МУП «Печищи»; Елабужский МР: Автономные учреждения: Альметьевского сельского поселения «Центр обслуживания населения», Большееловского сельского поселения «Центр обслуживания населения», Большекачкинского сельского поселения «Центр обслуживания населения», Костенеевского сельского поселения «Центр обслуживания населения», Мортковского сельского поселения «Центр обслуживания населения», Старокуклюкского сельского поселения «Центр обслуживания населения», Яковлевского сельского поселения «Центр обслуживания населения».*

населения», ОАПК «Народное предприятие – Родная Земля», ООО «Центр обслуживания поселений»).

*Выступающий – И.А.Устинова*

6. Об установлении тарифов на услуги по утилизации и захоронению твердых бытовых отходов, оказываемые ОАО «Коммунальные сети Верхнеуслонского района».

*Выступающий – И.А.Устинова*

Рассмотрели:

1. Слушали:

Дмитриев К.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ЗАО «Газпром инвест Юг».

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 **ЗАО «Газпром инвест Юг»** с заявленной мощностью 2 112 кВт на уровне напряжения 35 кВ по III категории надежности электроснабжения.

Энергопринимающие устройства ЗАО «Газпром инвест Юг» расположены по адресу: Республика Татарстан, Алексеевский район, Арбузовское ПХГ, (земельный участок с кад.№ 16:05:150901:3). Почтовый адрес: 117246, г. Москва, проезд Научный, д.8, стр. 1.

Ввод объекта в эксплуатацию 2016 год.

В соответствии с п.7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее - Методические указания) расчет платы осуществляется по индивидуальному проекту.

Точками присоединения являются натяжные зажимы натяжных гирлянд изоляторов линейного портала ОРУ-35 кВ ПС 35 кВ Арбузово.

Для создания технической возможности технологического присоединения ОАО «Сетевая компания» необходимо выполнить строительство отпаечной ВЛ 35 кВ от ВЛ 35 кВ Б.Матаки - Билярск до ПС 35 кВ Арбузово, ориентировочной протяженностью 18 км.

В соответствии с расчетом, представленным ОАО «Сетевая компания», выполненным в соответствии с приложением 3 Методических указаний, размер необходимой валовой выручки (далее - НВВ) по технологическому присоединению энергопринимающих устройств ЗАО «Газпром Инвест Юг» составляет 43 718 507 руб. в ценах 2016 года, в т.ч.:

- расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, не включающих строительство мероприятий «последней мили» - 61 405,12 руб.;

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - 42 461 7973,8 руб.;

- прибыль на прочие цели - 1 195 304,09 руб.

Согласно Графику проведения мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителя ТП будет осуществляться по этапам:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю выполняются в 2014 году и рассчитаны в ценах 2014 года;

- выполнение ТУ сетевой организацией, проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора и фактическое присоединение будет осуществляться в 2016 году.

Расчет затрат на технологическое присоединение произведен в ценах 2014 г. с последующим переводом в цены 2015-2016 года согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2014-2016 годы, опубликованному на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не включающих строительство «последней мили»:

- ОАО «Сетевая компания» не представлена расшифровка затрат по статье «Прибыль на прочие цели» и обосновывающие материалы, в связи с чем данные расходы в размере 1 195 304,09 руб. исключены из состава платы за технологическое присоединение.

2. Выполнение мероприятий по строительству «последней мили».

2.1. Состав расходов «последней мили», включаемых в состав платы за технологическое присоединение, определяется в соответствии с мероприятиями, указанными в приложении №1 Методических указаний. При этом расходы, связанные с оформлением земельных участков для строительства линий электропередачи и подстанций, возмещением убытков землепользователем, по освоению лесных участков, археологическим раскопкам и иных работ в приложении отсутствуют. Учитывая изложенное, включение указанных расходов в состав платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту не предоставляется возможным.

На основании изложенного, стоимость планируемых затрат на оформление земельных участков и оформление прав на объекты электроснабжения в размере 3 961,5 тыс.рублей (в ценах 2016 г., так как указанные работы будут производиться в 2016 году) исключена из состава платы за технологическое присоединение.

Данные затраты подлежат включению в необходимую валовую выручку по передаче электрической энергии, согласно Основам ценообразования в

области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

2.2. Стоимость строительства ВЛ-35 кВ протяженностью 18 км согласно сводному сметному расчету, представленному ОАО «Сетевая компания», составляет 34 922 500 руб., что в перерасчете на 1 км ВЛ-35 кВ составляет 1,940 млн.руб./км (в текущих ценах).

Строительство отпаечной ВЛ 35 кВ от ВЛ 35 кВ Б.Матаки - Билярск до ПС 35 кВ Арбузово будет осуществляться 3 проводами марки АС 70/11 протяженностью 18 км. (общая протяженность провода - 54 км).

Стоимость строительства ВЛ-35 кВ подтверждена Актом о приемке выполненных работ по объекту-аналогу - «Реконструкция участка линии воздушной ВЛ-35 кВ ПС Б.Матаки - ПС - Н.Алькеево».

В объекте-аналоге строительство ВЛ-35 осуществлялось 3 проводами протяженностью 1,318 км (общая протяженность 4 км). Затраты на строительство ВЛ-35 составляют 1, 940 руб. (без учета демонтажных работ, в ценах 2013 года).

В расчете компенсации фактической стоимости материалов объекта-аналога ОАО «Сетевая компания» представлена фактическая цена провода в размере 104 200 руб./тонна.

Госкомитетом проанализирована стоимость 1 тонны провода марки АС 70/11 по коммерческим предложениям, которая составляет 90-110 тыс.руб./тонна.

На основании чего, стоимость 1 тонны провода марки АС 70/11 принята по предложению ОАО «Сетевая компания», так как стоимость соответствует средней цене по коммерческим предложениям.

Также Госкомитетом произведен расчет стоимости строительства ВЛ-35 кВ согласно Укрупненным стоимостным показателям, разработанным ОАО «Институт «Энергосетьпроект» в 2002 году, согласно которым стоимость строительства 18 км ВЛ-35 кВ составляет 48 млн.руб., что превышает предложение ОАО «Сетевая компания».

Исходя из изложенного, стоимость строительства ВЛ-35 кВ протяженностью 18 км принята по предложению ОАО «Сетевая компания», согласно сводному сметному расчету, и составит 34 922 500 руб. (в текущих ценах).

На основании изложенного, произведен перерасчет платы за технологическое присоединение, представленный в Приложении 1. Рассчитанная НВВ в ценах 2016 г. составила 37 657 625 руб. (без учета НДС), в т.ч.:

- расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, не включающих строительство мероприятий «последней мили» - 61 317 руб. (с учетом индекса потребительских цен, публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации, равные 105,7-2015 год, 104,7-2016 год)

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - 37 596 308 руб. (с учетом прогнозных индексов-дефляторов по подразделу

«Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации, равные 103,9-2015 год, 103,9-2016 год).

Исходя из изложенного, ставка платы за технологическое присоединение составит 17 830,3 руб./кВт (без учета НДС).

На основании вышеизложенного предлагается установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ЗАО «Газпром инвест Юг» в размере 37 657 625 руб. (без учета НДС).

29 июля 2014 г. вопрос «О согласовании тарифов на питьевую воду и транспортировку сточных вод» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ЗАО «Газпром инвест Юг».

Форма голосования открытая:

«за» – четыре члена Правления, в том числе Штром А.Л., Садыкова Э.Д. представили мнение в письменном виде;

«против» – один член Правления (Зубова Н.Д. представила мнение в письменном виде).

Решили:

1.1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ЗАО «Газпром инвест Юг» с заявленной мощностью 2 112 кВт на уровне напряжения 35 кВ по III категории надежности электроснабжения по индивидуальному проекту в размере 37 657 625 рублей (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении, 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:

Дмитриева К.В. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства ОАО «Агентство по ипотечному жилищному кредитованию РТ» - «Строительство сетей холодного водоснабжения северо-

восточной части г. Чистополь» к централизованной системе холодного водоснабжения «Чистополь-Водоканал» филиала ЗАО «Стройтех».

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение «**Чистополь-Водоканал**» филиала **ЗАО «Стройтех»** по вопросу установления платы за подключение (технологическое присоединение) объекта **ОАО «Агентство по ипотечному жилищному кредитованию РТ» - «Строительство сетей холодного водоснабжения северо-восточной части г. Чистополь»** (далее – Объект) к централизованной системе холодного водоснабжения «Чистополь-Водоканал» филиала ЗАО «Стройтех» (далее - «Чистополь-Водоканал») с величиной подключаемой нагрузки 86,67 м<sup>3</sup>/час.

Срок подключения Объекта – сентябрь 2014 года.

В соответствии с пунктом 85 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 (далее – Основы ценообразования) расчет платы выполнен в индивидуальном порядке.

Представленные расчеты выполнены в соответствии с разделом X Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э (далее - Методические указания).

В северо-восточной части г. Чистополь за территорией водозабора «Грунтовый» предусмотрена жилая застройка. Для подключения указанного района «Чистополь-Водоканал» требуется:

1. Строительство магистрального трубопровода по ул.Мира диаметром 315 мм протяженностью 690 м;
2. Строительство трубопровода по ул. Нуруллина диаметром 110 мм протяженностью 799,4 м;
3. Строительство трубопровода по ул. Крестникова диаметром 110 мм протяженностью 792,5 м;
4. Установка водопроводных колодцев диаметром 1000 – 28 шт., 1500 мм – 8 шт., диаметром 2500 мм – 7 шт..
5. Установка пожарных гидрантов - 14 шт.

В соответствии с расчетом, представленным «Чистополь-Водоканал», размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по подключению Объекта к централизованной системе холодного водоснабжения составляет 6 887 873 руб.(с НДС), в т.ч.:

- расходы на проведение мероприятий по подключению – 8 925 руб.;
- расходы на строительство – 5 896 877 руб.;
- налог на прибыль – 982 071 руб.

Проектная документация на прокладку сетей водоснабжения № 8/13НВ разработана ООИ «Арманд» в 2013 году.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Выполнение мероприятий по подключению, не связанных со строительством:

При расчете данных затрат учитывались фактические действия по подключению Объекта к системе водоснабжения. В расчет приняты затраты 2 инженеров-строителей 1 категории, мастера службы эксплуатации водопроводных сетей общей продолжительностью 30 часов (часовой фонд оплаты труда - 105 руб./час и 118 руб./час соответственно). Затраты на транспортные услуги Госкомитетом приняты в количестве 8 часов (часовой фонд оплаты – 394 руб./час) согласно объектам–аналогам (предложение «Чистополь-водоканал» -10 часов).

Налог на добавленную стоимость в размере 709,96 рублей исключен из состава затрат, не связанных со строительством.

На основании изложенного, затраты на мероприятия по подключению, не связанные со строительством, составили 6 432 рублей.

2. Выполнение мероприятий по подключению, связанных со строительством:

2.1. Согласно материалам, представленными «Чистополь-Водоканал» стоимость по прокладке трубопровода общей протяженностью 2181,9 м составляет 4 997 353 рублей (в текущих ценах), в т.ч.:

- строительства магистрального трубопровода диаметром 315 мм по ул.Мира протяженностью 690 м составляет 2 711 780 тыс.рублей.

- строительства уличного трубопровода диаметром 110 мм по ул.Нуруллина протяженностью 799,4 м составляет 1 141 565 тыс.рублей;

- строительства уличного трубопровода диаметром 110 мм по ул.Крестникова протяженностью 792,5 м составляет 1 144 008 тыс.рублей.

2.2. Проанализировав коммерческие предложения по стоимости труб, фасонных частей, ж/б изделий (применяемого диаметра) на территории Республики Татарстан, стоимость материалов принята по предложению «Чистополь-Водоканал», согласно счетам на оплату на материалы на 2014 год, как соответствующая средним ценам по Республике Татарстан.

3. Произведен перерасчет налога на прибыль.

Сравнительная таблица затрат по мероприятиям:

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к системе водоснабжения	Предложение ЗАО "ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ"	Предложение Госкомитета
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	7 224	6 432
2	Расходы на строительство, всего, в т.ч.:	4 997 353	4 997 353
3.	Налог на прибыль	1 249 338	1 249 338
4.	Итого плата за подключение	6 253 915	6 253 123

Исходя из изложенного, был произведен перерасчет НВВ на подключение. Рассчитанная НВВ составила 6 253 123 руб. (без учета НДС).

Расчет затрат на технологическое присоединение выполнен в ценах 2014 года.

На основании вышеизложенного, предлагается установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта ОАО «Агентство по ипотечному жилищному кредитованию РТ» - «Строительство сетей холодного водоснабжения северо-восточной части г. Чистополь» к централизованной системе холодного водоснабжения «Чистополь-Водоканал» филиала ЗАО «Стройтех» с величиной подключаемой нагрузки 87,67 м<sup>3</sup>/час в размере 6 253 123 руб. (без учета НДС).

12 августа 2014 г. вопрос «О согласовании платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства ОАО «Агентство по ипотечному жилищному кредитованию РТ» - «Строительство сетей холодного водоснабжения северо-восточной части г. Чистополь» к централизованной системе холодного водоснабжения «Чистополь-Водоканал» филиала ЗАО «Стройтех» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства ОАО «Агентство по ипотечному жилищному кредитованию РТ» - «Строительство сетей холодного водоснабжения северо-восточной части г. Чистополь» к централизованной системе холодного водоснабжения «Чистополь-Водоканал» филиала ЗАО «Стройтех:

«за» – единогласно.

Решили:

2.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта ОАО «Агентство по ипотечному жилищному кредитованию РТ» - «Строительство сетей холодного водоснабжения северо-восточной части г. Чистополь» к централизованной системе холодного водоснабжения «Чистополь-Водоканал» филиала ЗАО «Стройтех» с величиной подключаемой нагрузки 87,67 м<sup>3</sup>/час в размере 6 253 123 руб. (без учета НДС).

2.2. ЗАО «Стройтех» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 №406.

3. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики

Татарстан по тарифам от 6 мая 2014г. №6-32/тп «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «Казэнерго» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки».

Постановлением Госкомитет от 06.05.2014 №6-32/тп установлена плата за подключение к системе теплоснабжения ОАО «Казэнерго» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки.

Указанным постановлением утверждена плата на создание тепловых сетей при подземной бесканальной прокладке в диапазоне диаметров:

- 1) 50-250 мм в размере 3157,76 тыс.руб./Гкал/час;
- 2) 251-400 мм в размере 4458,16 тыс.руб/Гкал/час.

Плата на создание тепловых сетей при подземной канальной прокладке Госкомитетом в рамках данного постановления не устанавливалась в связи с отсутствием заявлений при данном виде прокладки.

ГКУ «Главное инвестиционно-строительное управление Республики Татарстан» обратилось в адрес ОАО «Казэнерго» по вопросу подключения 5-ти детских дошкольных образовательных учреждений с общей присоединяемой нагрузкой 1,366 Гкал/ч в т.ч.:

- по ул. Зорге – Проспект Победы – 0,302 Гкал/ч;
- по ул. Мавлютова-Сыртлановой – 0,302 Гкал/ч;
- по ул. Матюшинская – 0,302 Гкал/ч;
- по ул. Алтынова-Хибинская п.Залесный – 0,264 Гкал/ч;
- п. Кадышева – 0,196 Гкал/ч.

Госкомитет рассмотрел обращение **ОАО «Казэнерго»** по вопросу внесения изменений в Постановление в части установления платы за подключение к системам теплоснабжения при подземной канальной прокладке на 2014 год.

Расчет платы за присоединение выполнен в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения" (вместе с "Основами ценообразования в сфере теплоснабжения"), постановлением Правительства Российской Федерации от 16.04.2012 N 307 "О порядке подключения к системам теплоснабжения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" (вместе с "Правилами подключения к системам теплоснабжения"), приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания).

**I. Расчет платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час.**

Общая протяженность прокладываемых тепловых сетей составит 1214,4 п.м. Тепловые сети прокладываются из стальных трубопроводов в пенополиуретановой изоляции с полиэтиленовой оболочкой в железобетонных монолитных непроходных и лотковых непроходных каналах. При строительстве необходима прокладка трубопроводов диаметром 32 мм, 40 мм, 76 мм, 89 мм, 108 мм.

Проектно-сметная документация по данным объектам разработана ГКУ «Главное инвестиционно-строительное управление Республики Татарстан». Согласно сметной документации стоимость строительства тепловых сетей составит 10197,20 тыс.руб., в т.ч. 8284,89 тыс.руб. при канальной прокладке и 1912,31 тыс.руб. при бесканальной прокладке.

С учетом налога на прибыль (по ставке налога 20%) планируемая НВВ составит 12746,51 тыс.руб., в т.ч. 10356,12 тыс.руб. при канальной прокладке и 2390,39 тыс.руб. при бесканальной прокладке.

Прокладка сетей по территории детских дошкольных, школьных и лечебно-профилактических учреждений производится в монолитных железобетонных каналах, с сборных железобетонных каналах с применением оклеечной гидроизоляции в соответствии с подпунктом 9.4 пункта 9 свода правил СП 124.13330.2012 «СНиП 41-02-2003 Тепловые сети», утвержденных приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30.06.2012г. №280.

По предложению организации плата за подключение составит 7579,62 тыс.руб при планируемой присоединяемой нагрузке 1,366 Гкал/ч.

Предложение организации представлено в следующей таблице:

N п/п	Критерий дифференциации	Период регулирования		
		Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей
		тыс. руб.	Гкал/ч	тыс. руб./Гкал/ч
1	Надземная (наземная) прокладка			
1.1	50 - 250 мм	-	-	-
1.2	251 - 400 мм	-	-	-
1.3	401 - 550 мм	-	-	-
1.4	551 - 700 мм	-	-	-
1.5	701 мм и выше	-	-	-
2	Подземная прокладка, в том числе:			
2.1	канальная прокладка			
2.1.1	50 - 250 мм	10356,12	1,366312	7579,62
2.1.2	251 - 400 мм	-	-	-
2.1.3	401 - 550 мм	-	-	-

2.1.4	551 - 700 мм	-	-	-
2.1.5	701 мм и выше	-	-	-
2.2	бесканальная прокладка			
2.2.1	50 - 250 мм	-	-	-
2.2.2	251 - 400 мм	-	-	-
2.2.3	401 - 550 мм	-	-	-
2.2.4	551 - 700 мм	-	-	-
2.2.5	701 мм и выше	-	-	-
3.	Развитие существующих источников тепловой энергии	-	-	-

Госкомитетом проанализированы сметы на строительство сетей теплоснабжения и сделаны следующие корректировки:

Согласно коммерческим предложениям поставщиков РТ: ООО «Таттеплоизоляция», ООО «Армснаб», ООО ТД «КазаньПромАрматура», ООО «РБЗ-Монолит», ООО «КамгэсЗЯБ», ООО «Евровент» и др., а также цен на материалы на электронных торговых площадках, Госкомитетом приняты следующие расценки:

- стоимость песка природного - 350 руб/м<sup>3</sup> (по смете - 542,26 руб/м<sup>3</sup>);
- асфальтобетонные смеси, марка П – 1531,9 руб/т (по смете – 1734,23 руб/т);
- отводы стальные – 1845,85 руб/шт, тройники – 4195 руб/шт, концевые элементы – 6943 руб/шт (по смете - 2459,15 руб/шт, 4979,95 руб/шт, 11443 руб/шт соответственно);
- опора неподвижная – 4800 руб/шт (по смете – 12498 руб/шт);
- плиты перекрытий и днищ – 7307,8 руб/м<sup>3</sup> (по смете – 8776 руб/м<sup>3</sup>);
- плиты перекрытий днищ - 2900 руб/м<sup>3</sup> (по смете – 8773,32 руб/м<sup>3</sup>);
- пресс-фитинг под сварку– 808 руб/шт, предохранители концевые – 1337 руб/шт (по смете – 1415 руб/шт и 2231 руб/шт соответственно).

Рассчитанная НВВ по подземной канальной прокладке составила 9759,19 тыс.руб. со снижением на 438,01 тыс.руб. от предложения организации.

№п/п	Критерий дифференциации	Период регулирования		
		Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей
		тыс. руб.	Гкал/ч	тыс. руб./Гкал/ч
1	2	6	7	8
1	Надземная (наземная) прокладка			
1.1	50 - 250 мм	-	-	-
1.2	251 - 400 мм	-	-	-
1.3	401 - 550 мм	-	-	-
1.4	551 - 700 мм	-	-	-

1.5	701 мм и выше	-	-	-
2	Подземная прокладка, в том числе:			
2.1	канальная прокладка			
2.1.1	50 - 250 мм	9759,19	1,366312	7144,36
2.1.2	251 - 400 мм	-	-	-
2.1.3	401 - 550 мм	-	-	-
2.1.4	551 - 700 мм	-	-	-
2.1.5	701 мм и выше	-	-	-
2.2	бесканальная прокладка			
2.2.1	50 - 250 мм	-	-	-
2.2.2	251 - 400 мм	-	-	-
2.2.3	401 - 550 мм	-	-	-
2.2.4	551 - 700 мм	-	-	-
2.2.5	701 мм и выше	-	-	-
3.	Развитие существующих источников тепловой энергии	-	-	-

Таким образом, плата за подключение при подземной канальной прокладке по предложению Госкомитета составит 7144,36 тыс.руб/Гкал/час (со снижением от предложения организации на 5,7%).

Кроме того, Госкомитетом проведен мониторинг платы за подключение к системам теплоснабжения по субъектам Российской Федерации. Согласно мониторингу расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей варьируется:

- при подземной канальной прокладке в диапазоне диаметров 50-250 мм от 6538,0 тыс. руб/Гкал/ч (Пермский край) до 6855,4 тыс. руб/Гкал/ч (г. Москва).

Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, не связанных со строительством объектом теплоснабжения, а также расходы на создание тепловых сетей при подземной бесканальной прокладке, на создание тепловых пунктов, утвержденные постановлением, не изменяются.

Стоимость строительства тепловых сетей для 5-ти детских дошкольных образовательных учреждений составит 12 178 тыс.руб (в т.ч. затраты капитального характера на прокладку сетей канальным и бесканальным способом - 12165,40 тыс.руб).

тыс.руб (без учета НДС)

Детские сады	Нагрузка, Гкал/час	Проведение мероприятий по подключению	Расходы на строительство сетей канальным способом	Расходы на строительство сетей бесканальным способом	ВСЕГО расходы
Пос.Кадышево	0,196	1,824	1400,29	618,92	2021,03
Пос.Залесный	0,264	2,457	1886,11	833,65	2722,22

Ул.Мавлютова-Сыртланова	0,302	2,811	2157,59	-	2160,40
Ул.Матюшинская	0,302	2,811	2157,59	-	2160,40
Пр.Победы.Зорге	0,302	2,811	2157,59	953,64	3114,04
Итого	1,366	12,714	9759,18	2406,21	12178,09

**II. Расчет платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/час при наличии технической возможности подключения.**

Ввиду отсутствия планируемых заявок на 2014 год по объектам с подключаемой тепловой нагрузкой объектов заявителей свыше 1,5 Гкал/час (при наличии технической возможности подключения) для подключения которых необходимо строительство сетей теплоснабжения способом прокладки -подземная канальная, расчет расходов на создание тепловых сетей принят в соответствии с Разделом I.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в постановление Госкомитета от 06.05.2014 №6-32/тп «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «Казэнерго» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки».

12 августа 2014 г. вопрос «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 6 мая 2014г. №6-32/тп «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «Казэнерго» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 6 мая 2014г. №6-32/тп «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «Казэнерго» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки».

«за» – единогласно.

Решили:

3.1. Внести в постановление Госкомитета от 6 мая 2014 г. №6-32/тп «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «Казэнерго» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки» следующие изменения:

- приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 2;
- приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 3;

3.2. ОАО «Казэнерго» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075.

#### 4. Слушали:

Кубашева Э.Э. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 19.09.2013г., применяются следующие индексы-дефляторы:

- природный газ – 100,0%;
- электрическая энергия – 107,2%;
- индекс потребительских цен – 104,8%;
- индекс цен промышленных производителей – 104,8%.

**ОАО «Северо-западные магистральные нефтепроводы»** (далее – ОАО «СЗМН») расположенное по адресу: 420061, РТ, г. Казань, ул. Н.Ершова, д.26 обратилось в Госкомитет с заявлением об установлении тарифов от 24.07.2014 № 10-02-02/14 и представило расчеты по установлению тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям на 2014 год.

Организация для установления тарифов на тепловую энергию обратилась впервые.

На основании заявления об установлении тарифов на тепловую энергию, приказом Госкомитета от 29.07.2014г. № 229 «Об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Северо-западные магистральные нефтепроводы» потребителям на 2014 год, назначении уполномоченного по делу и выборе метода регулирования» открыто тарифное дело № 20-197/тэ.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Госкомитетом принято решение при установлении тарифов на тепловую энергию применять метод экономически обоснованных расходов (затрат), о чем организация своевременно уведомлена (письмо Госкомитета от 30.07.2014 № 3-20/2224).

Руководитель организации – генеральный директор Хакимов Рифгат Нурсаитович.

Начальник Альметьевского районного нефтепроводного управления филиала ОАО «СЗМН» - Гареев Азат Мурсалимович.

Организация работает по общей системе налогообложения.

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

ОАО «СЗМН» вырабатывает тепловую энергию для собственного потребления и для обеспечения потребителя ОАО «Связьтранснефть».

Источником тепловой энергии является 1 котельная, расположенная в г. Азнакаево, Азнакаевского муниципального района, является собственностью ОАО «СЗМН».

Установленная мощность котельной 4,0 Гкал/час.

Присоединённая тепловая нагрузка составляет 1,01 Гкал/час. Загруженность котельной составляет 25,3%.

Протяженность сетей 1940 м. в двухтрубном исчислении. Год прокладки сетей – 2003 год.

При расчете тарифов на 2014 год приняты следующие показатели по предложению организации:

выработка тепловой энергии 2476,0 Гкал, в том числе:

- собственные нужды котельной 0,0 Гкал (0 %);
- потери тепловой энергии – 0,0 Гкал (0 %) – организацией не заявлены;
- полезный отпуск 2476,0 Гкал (100,0%) в т.ч. реализуется:
- собственное потребление 2337,5 Гкал (94,4%);
- прочим потребителям (ОАО «Связьтранснефть») 138,5 Гкал (5,6%)

согласно договору от 08.07.2014 № 16/02-13-2014-010714.

Баланс производства тепловой энергии (Гкал):

№ п/п	Показатели	Прогноз организации на 2014г.	Принято ГКРТГ на 2014г.	Отклонение (%)
1	Производство тепловой энергии	2476,00	2476,00	100,0
2	Собственные нужды котельной	0,0	0,0	100,0
3	Потери	0,0	0,0	100,0
4	Полезный отпуск в том числе:	2476,00	2476,00	100,0
4.1	собственное потребление	2337,50	2337,50	100,0
4.2	прочие потребители	138,50	138,50	100,0

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

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2014 год в текущих ценах составила 5016,24 тыс. руб. Предложенный организацией проект тарифа на тепловую энергию на 2014 год со дня вступления в силу постановления составил 2366,31 руб./Гкал (без учета НДС).

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «СЗМН», рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен

(тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э.

Организация не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционную программу, а так же программу в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.

Значения по статьям затрат ОАО «СЗМН»:

№ 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 (с учетом индексации)	Год	Отклонение к предложению организации %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		да	да			да	да
2	Выработано	Гкал	2476,00	1515,00	961,00	2476,00	100,00	1515,00	961,00
3	Собственные нужды котельных	Гкал	0,00		0,00	0,00	0,00		
5	Потери	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Полезный отпуск теплоты	Гкал	2476,00	1515,00	961,00	2476,00	100,00	1515,00	961,00
6.1	Горячая вода	Гкал	2476,00	1515,00	961,00	2476,00	100,00	1515,00	961,00
6.1.1.	собственное потребление	Гкал	2337,50	1435,00	902,50	2337,50	100,00	1435,00	902,50
6.1.2.	прочие	Гкал	138,50	80,00	58,50	138,50	100,00	80,00	58,50
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	1582,60	984,30	598,30	1534,48	96,96	938,91	595,57
7.1	Газ природный	тыс.руб.	1582,60	984,30	598,30	1534,48	96,96	938,91	595,57
7.1.1.	объем	тыс.м.3	410,00	255,00	155,00	340,20	82,98	208,16	132,04
7.1.2.	тариф	руб./м3.	3860,00	3860,00	3860,00	4510,53	116,85	4510,53	4510,53
8	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	48,26	24,13	25,24	4,54	9,41	2,59	1,95
8.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	12,97	6,48	6,80	3,25	25,10	1,94	1,31
8.1.1.	объем	тыс.м.3	0,10	0,05	0,05	0,10	100,00	0,06	0,04
8.1.2.	тариф	руб./м3.	129,68	129,68	135,9	32,54	25,10	31,78	33,75
8.3	Водоотведение	тыс.руб.	35,29	17,65	18,44	1,29	3,65	0,64	0,64
8.3.1.	объем	тыс.м.3	0,10	0,05	0,05	0,10	100,00	0,05	0,05
8.3.2.	тариф	руб./м3.	352,92	352,92	368,80	12,87	3,65	12,87	12,87
9	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	471,01	0,00	235,51	235,51
10	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	142,25	0,00	71,12	71,12
11	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	123,04	61,52	61,52	105,01	85,35	63,15	41,86
11.1	объем	тыс.кВтч	48,23	24,11	24,11	48,23	100,00	29,51	18,72
11.2	тариф	руб./кВтч	2,55	2,55	2,55	2,18	85,35	2,14	2,24
12	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	2437,78	1218,89	1219,06	736,44	30,21	449,79	286,65
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	2430,49	1215,25	1215,25	729,15	30,00	446,15	283,00
12.2	Загрты на ремонт	тыс.руб.	7,29	3,64	3,82	7,29	100,00	3,64	3,64
15	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	789,57	439,28	369,90	89,17	11,29	89,17	0,00
15.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	538,07	269,04	284,10	0,00	0,00	0,00	0,00
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	162,50	81,25	85,80	0,00	0,00	0,00	0,00

15.8	Прочие расходы	тыс.руб.	89,00	89,00	0,00	89,17	100,19	89,17	0,00
16	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	35,00	35,00	0,00	35,00	100,00	29,00	6,00
16.8	Средства на страхование	тыс.руб.	35,00	35,00	0,00	35,00	100,00	29,00	6,00
17	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	5016,24	2763,12	2274,02	3117,89	62,16	1879,24	1238,66
19	Товарная продукция	тыс.руб.	5016,24	2763,12	2274,02	3117,89	62,16	1879,24	1238,66
22	НВВ	тыс.руб.	5016,24	2763,12	2274,02	3117,89	62,16	1879,24	1238,66
23	Тариф	руб./Гкал	2025,95	1823,84	2366,31	1259,25	62,16	1240,42	1288,93

Справочно:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме 1534,48 тыс. руб., со снижением к предложению организации на 48,12 тыс. руб.

Объем газа принят по расчетам отдела технического аудита и инвестиционных программ в размере 340,20 тыс.м.3. Цена на газ принята с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовыми услугами, и составила 4510,53 руб./ тыс.м3 (без учета НДС) – 5 группа потребителей газа.

2. Расходы на сырье и материалы приняты в сумме 4,54 тыс. руб., со снижением к предложению организации на 43,76 тыс.руб. в том числе:

- расходы на воду для технологических целей приняты в сумме 3,25 тыс.руб. Объем воды принят по предложению организации в количестве 0,10 тыс.м3. Цена воды – по тарифам ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления» на 2014 год (постановление Госкомитета от 18.12.2013 №10-60/кс);

- вспомогательные материалы (хим. реагенты) организацией не заявлены;  
- услуги по водоотведению приняты в сумме 1,29 тыс. руб., объем стоков принят по предложению организации в количестве 0,10 м3, по тарифам, установленным для ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» на 2014 год постановлением Госкомитета от 06.05.2014 №10-12/кс.

3. Фонд оплаты труда производственного персонала принят в сумме 471,01 тыс. руб. согласно представленного штатного расписания по состоянию на 01.05.2014 года, со снижением к предложению организации на 67,06 тыс. руб.

Численность ППП принята согласно штатного расписания в количестве 2 единиц (мастер-теплотехник и слесарь по ремонту оборудования котельных). Среднемесячная заработная плата 1 работника на 2014 год составляет 19625,42 руб.

4. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от ФОТ производственного персонала и составят 142,25 тыс. руб.

5. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме 105,01 тыс. руб., со снижением к предложению организации на 18,03 тыс. руб.

Объем электрической энергии принят 48,23 тыс. кВт.ч. по предложению организации, и по средневзвешенным одноставочным тарифам высокого напряжения (поставщик ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» от 22.11.2007 №02-04-2267).

6. Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования приняты в сумме 736,44 тыс. руб., со снижением к предложению организации на 1701,34 тыс. руб., в том числе:

- амортизационные отчисления производственного оборудования приняты в сумме 729,15 тыс. руб. с учетом загрузки оборудования (согласно технических характеристик котлы работают 2400-2500 часов в год);

- материалы для текущего ремонта приняты по предложению организации в сумме 7,29 тыс. руб.

7. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 89,17 тыс. руб., со снижением к проекту организации на 700,4 тыс. руб. в том числе:

- прочие общепроизводственные расходы приняты в сумме 89,17 тыс. руб. на техническое обслуживание оборудования котельных (договор с ООО «АВВ плюс» от 06.12.2013 № 02-04-1228/2013);

- заявленный фонд оплаты труда цехового персонала с отчислениями в сумме 700,57 тыс. руб. перенесен в затраты на основную и дополнительную оплату труда производственных рабочих.

8. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 35,00 тыс. руб., по предложению организации в том числе:

- средства на страхование приняты в размере 35,00 тыс. руб. согласно представленным обосновывающим документам (страховой полис сети газопотребления: серия 111 № 0100407145).

9. Величина годовой необходимой валовой выручки для расчета тарифов на 2014 год принята в сумме 3117,89 тыс. руб., со снижением к проекту организации на 1898,35 тыс. руб.

#### *Рекомендации:*

*1. В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и с целью эффективного использования энергетических ресурсов ОАО «СЗМН» необходимо сформировать и утвердить в установленном порядке программу по энергосбережению и повышению энергетической эффективности с разработкой целевых показателей, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации этой программы.*

*2. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения...» предприятию необходимо рассчитать фактические и плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения и представить их в Госкомитет в срок до 01.11.2014.*

Предлагается установить тариф на тепловую энергию на 2014 год, поставляемую ОАО «СЗМН» потребителям в размере:

- со дня вступления в силу постановления по 31 декабря 2014 года – 1288,93 руб./Гкал (без учета НДС) со снижением к проекту организации на 54,5%.

**ОАО «Северо-западные магистральные нефтепроводы»** (далее – ОАО «СЗМН») расположенное по адресу: 420061, РТ, г. Казань, ул. Н.Ершова, д.26 обратилось в Госкомитет с заявлением об установлении тарифов от

28.05.2014 № 10-01/1402436 и представило расчеты по установлению тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям на 2014 год (вх. № 3660 от 24.07.2014).

Организация для установления тарифов на тепловую энергию обратилась впервые.

На основании заявления об установлении тарифов на тепловую энергию, приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 29.07.2014г. № 229 «Об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Северо-западные магистральные нефтепроводы» потребителям на 2014 год, назначении уполномоченного по делу и выборе метода регулирования» открыто тарифное дело № 20-198/тэ

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Госкомитетом принято решение при установлении тарифов на тепловую энергию применять метод экономически обоснованных расходов (затрат), о чем организация своевременно уведомлена (письмо Госкомитета от 30.07.2014 № 3-20/2224).

Руководитель организации – генеральный директор Хакимов Рифгат Нурсаитович.

Начальник Альметьевского районного нефтепроводного управления филиала ОАО «СЗМН» - Гареев Азат Мурсалимович.

Организация работает по общей системе налогообложения.

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

ОАО «СЗМН» вырабатывает тепловую энергию для собственного потребления и для обеспечения потребителя ОАО «Связьтранснефть».

Источником тепловой энергии является 1 котельная, расположенная в г. Набережные Челны, является собственностью ОАО «СЗМН».

Установленная мощность котельной 3,44 Гкал/час.

Присоединённая тепловая нагрузка составляет 1,14 Гкал/час. Загруженность котельной составляет 33,1%.

Протяженность сетей 1979,7 м. в двухтрубном исчислении. Год прокладки сетей – 2004 год.

При расчете тарифов на 2014 год приняты следующие показатели по предложению организации:

выработка тепловой энергии 2788,0 Гкал, в том числе:

- собственные нужды котельной 0,0 Гкал (0 %);

- потери тепловой энергии – 0,0 Гкал (0 %) – организацией не заявлены;

- полезный отпуск 2788 Гкал (100,0%) в т.ч. реализуется:

- собственное потребление 2484,85 Гкал (89,1%);

- прочим потребителям (ОАО «Связьтранснефть») 303,15 Гкал (10,9%)

согласно договору от 08.07.2014 № 16/02-13-2014-010714.

Баланс производства тепловой энергии (Гкал):

№ п/п	Показатели	Прогноз	Принято	Отклоне
-------	------------	---------	---------	---------

		организации на 2014г.	ГКРТТ на 2014г.	ние (%)
1	Производство тепловой энергии	2788,00	2788,00	100,0
2	Собственные нужды котельной	0,0	0,0	100,0
3	Потери	0,0	0,0	100,0
4	Полезный отпуск в том числе:	2788,00	2788,00	100,0
4.1	собственное потребление	2484,85	2484,85	100,0
4.2	прочие потребители	303,15	303,15	100,0

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

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2014 год в текущих ценах составила 2869,94 тыс. руб. Предложенный организацией проект тарифа на тепловую энергию на 2014 год со дня опубликования составил 1198,60 руб./Гкал (без учета НДС).

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

Организация не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционную программу, а так же программу в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.

Значения по статьям затрат ОАО «СЗМН»:

№ 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 (с учетом индексации)	Год	Отклонение к предложению организации %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		да	да			да	да
2	Выработано	Гкал	2 788,00	1 732,00	1 056,00	2 788,00	100,00	1 732,00	1 056,00
3	Собственные нужды котельных	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Потери	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	2 788,00	1 732,00	1 056,00	2 788,00	100,00	1 732,00	1 056,00
6.1	Горячая вода	Гкал	2 788,00	1 732,00	1 056,00	2 788,00	100,00	1 732,00	1 056,00
6.2.1	собственное потребление	Гкал	2 484,85	1 511,85	973,00	2 484,85	100,00	1 511,85	973,00
6.2.2	прочие	Гкал	303,15	220,15	83,00	303,15	100,00	220,15	83,00
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 273,80	764,28	509,52	1 488,47	116,85	924,69	563,78
7.1	Газ природный	тыс.руб.	1 273,80	764,28	509,52	1 488,47	116,85	924,69	563,78
7.1.1.	объем	тыс.м3.	330,00	198,00	132,00	330,00	100,00	205,01	124,99
7.1.2.	тариф	руб./м3.	7,72	3,86	3,86	4,51	58,43	4,51	4,51
8	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	3,58	1,79	1,87	2,65	74,01	1,62	1,03
8.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	1,56	0,78	0,82	1,59	101,62	0,97	0,62
8.1.1.	объем	тыс.м3	0,10	0,05	0,05	0,10	100,00	0,06	0,04
8.1.2.	тариф	руб./м3.	15,62	15,62	16,37	15,87	101,62	15,62	16,29
8.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.3	Водоотведение	тыс.руб.	2,02	1,01	1,05	1,06	52,61	0,65	0,41
	объем	тыс.м3	0,10	0,05	0,05	0,10	100,00	0,06	0,04
	тариф	руб./м3.	20,15	20,15	21,06	10,60	52,61	10,43	10,88
9	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	471,01	0,00	292,61	178,40
10	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	142,25	0,00	88,37	53,88
11	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	539,49	269,75	269,75	268,51	49,77	164,01	104,50
11.1	объем	тыс.кВтч	211,47	105,78	105,78	123,36	58,34	76,64	46,73
11.1.1	тариф	руб./м3.	2,55	2,55	2,55	2,18	85,36	2,14	2,24
12	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в т.ч.:	тыс.руб.	219,31	109,66	109,86	219,52	100,10	114,21	105,31
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	210,61	105,31	105,31	210,61	100,00	105,31	105,31
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	8,70	4,35	4,56	8,91	102,40	8,91	0,00
15	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	798,76	443,88	374,72	89,17	11,16	55,39	33,77
15.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	538,07	269,04	284,10	0,00	0,00	0,00	0,00

15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	162,50	81,25	85,80	0,00	0,00	0,00	0,00
15.8	Прочие расходы	тыс.руб.	98,19	93,60	4,82	89,17	90,81	55,39	33,77
16	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	35,00	35,00	0,00	35,00	100,00	21,74	13,26
16.8	Средства на страхование	тыс.руб.	35,00	35,00	0,00	35,00	100,00	21,74	13,26
17	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	2 869,94	1 624,35	1 265,72	2 716,58	94,66	1 662,65	1 053,93
19	Товарная продукция	тыс.руб.	2 869,94	1 624,35	1 265,72	2 716,58	94,66	1 662,65	1 053,93
22	НВВ	тыс.руб.	2 869,94	1 624,35	1 265,72	2 716,58	94,66	1 662,65	1 053,93
23	Тариф	руб./Гкал	1 029,39	937,85	1 198,60	974,38	94,66	959,96	998,04

Справочно:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме 1488,47 тыс. руб., с ростом к предложению организации на 214,67 тыс. руб.

Объем газа принят по предложению организации в размере 330 тыс.м.3. Цена на газ принята с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовыми услугами, и составила 4510,53 руб./ тыс.м3 (без учета НДС) – 5 группа потребителей газа.

2. Расходы на сырье и материалы приняты в сумме 2,65 тыс. руб., со снижением к предложению организации на 0,93 тыс.руб. в том числе:

- расходы на воду для технологических целей приняты в сумме 1,59 тыс. руб. Объем воды принят по предложению организации в количестве 0,10 тыс.м.3. Цена воды – по тарифам ЗАО «Челныводоканал» на 2014 год (постановление Госкомитета от 18.12.2013 №10-60/кс);

- вспомогательные материалы (хим.реагенты) организацией не заявлены;

- услуги по водоотведению приняты в сумме 1,06 тыс. руб., объем стоков принят в количестве 0,10 м3, по тарифам, установленным для ЗАО «Челныводоканал» на 2014 год постановлением Госкомитета от 18.12.2013 №10-60/кс.

3. Фонд оплаты труда производственного персонала принят в сумме 471,01 тыс. руб. согласно представленного штатного расписания по состоянию на 01.05.2014 года, со снижением к предложению организации на 67,06 тыс. руб.

Численность ППП принята согласно штатного расписания в количестве 2 единиц (мастер-теплотехник и слесарь по ремонту оборудования котельных). Среднемесячная заработная плата 1 работника на 2014 год составляет 19625,42 руб.

4. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от ФОТ производственного персонала и составят 142,25 тыс. руб.

5. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме 268,51 тыс. руб., со снижением к предложению организации на 270,98 тыс. руб.

Объем электрической энергии принят по расчетам отдела технического аудита и инвестиционных программ в размере 123,36 тыс. кВт.ч. и по средневзвешенным одноставочным тарифам высокого напряжения (поставщик ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» от 22.11.2007 №02-04-2267).

6. Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования приняты в сумме 219,52 тыс. руб. по предложению организации в том числе:

- амортизационные отчисления производственного оборудования приняты согласно представленным документам в сумме 210,61 тыс. руб.;

- материалы для текущего ремонта приняты в сумме 8,91 тыс. руб.

7. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 89,17 тыс. руб., со снижением к проекту организации на 709,59 тыс. руб. в том числе:

- прочие общепроизводственные расходы приняты в сумме 89,17 тыс. руб. согласно представленным документам (Техническое обслуживание

оборудования котельных, договор с ООО «АВВ плюс» от 06.12.2013 № 02-04-1228/2013;

- заявленный фонд оплаты труда цехового персонала с отчислениями в сумме 700,57 тыс. руб. перенесен в затраты на основную и дополнительную оплату труда производственных рабочих.

8. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 35,00 тыс. руб., по предложению организации в том числе:

- средства на страхование приняты в размере 35,00 тыс. руб. согласно представленным обосновывающим документам (страховой полис сети газопотребления: серия 111 № 0100407151).

9. Величина годовой необходимой валовой выручки для расчета тарифов на 2014 год принята в сумме 2716,58 тыс. руб., со снижением к проекту организации на 153,36 тыс. руб.

*Рекомендации:*

*1. В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и с целью эффективного использования энергетических ресурсов и ОАО «СЗМН» необходимо сформировать и утверждать в установленном порядке программу по энергосбережению и повышению энергетической эффективности с разработкой целевых показателей, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации этой программы.*

*2. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения...» предприятию необходимо рассчитать фактические и плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения и представить их в Госкомитет в срок до 01.11.2014.*

Предлагается установить тариф на тепловую энергию на 2014 год, поставляемую ОАО «СЗМН» потребителям в размере:

- со дня вступления в силу постановления по 31 декабря 2014 года – 998,04 руб./Гкал (без учета НДС) со снижением к проекту организации на 16,7%.

**ОАО «Северо-западные магистральные нефтепроводы»** (далее – ОАО «СЗМН»), расположенное по адресу: 420061, РТ, г. Казань, ул. Н.Ершова, д.26 обратилось в Госкомитет с заявлением об установлении тарифов от 24.07.2014 № 10-02-02/13 и представило расчеты по установлению тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям на 2014 год.

Организация для установления тарифов на тепловую энергию обратилась впервые.

На основании заявления об установлении тарифов на тепловую энергию, приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 29.07.2014г. № 229 «Об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Северо-западные магистральные нефтепроводы» потребителям на 2014 год, назначении уполномоченного по делу и выборе метода регулирования» открыто тарифное дело № 20-199/тэ

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Госкомитетом принято решение при установлении тарифов на тепловую энергию применять метод экономически обоснованных расходов (затрат), о чем организация своевременно уведомлена (письмо Госкомитета от 30.07.2014 № 3-20/2224).

Руководитель организации – генеральный директор Хакимов Рифгат Нурсаитович.

Начальник Альметьевского районного нефтепроводного управления филиала ОАО «СЗМН» - Гареев Азат Мурсалимович.

Организация работает по общей системе налогообложения.

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

ОАО «СЗМН» вырабатывает тепловую энергию для собственного потребления и для обеспечения потребителя ОАО «Связьтранснефть».

Источником тепловой энергии является 1 котельная, расположенная в д. Михайловка, Каргалинского сельского поселения, Чистопольского муниципального района, является собственностью ОАО «СЗМН».

Установленная мощность котельной 1,69 Гкал/час.

Присоединённая тепловая нагрузка составляет 0,86 Гкал/час. Загруженность котельной составляет 50,9%.

Протяженность сетей 990 м. в двухтрубном исчислении. Год прокладки сетей – 2004 год.

При расчете тарифов на 2014 год приняты следующие показатели по предложению организации:

выработка тепловой энергии 2101,41 Гкал, в том числе:

- собственные нужды котельной 0,0 Гкал (0 %);

- потери тепловой энергии – 0,0 Гкал (0 %) – организацией не заявлены;

- полезный отпуск 2101,41 Гкал (100,0%) в т.ч. реализуется:

- собственное потребление 1966,41 Гкал (93,6%);

- прочим потребителям (ОАО «Связьтранснефть») 135,0 Гкал (6,4%)

согласно договору от 08.07.2014 № 16/02-13-2014-010714.

Баланс производства тепловой энергии (Гкал):

№ п/п	Показатели	Прогноз организации на 2014г.	Принято ГКРТТ на 2014г.	Отклонение (%)
1	Производство тепловой энергии	2101,41	2101,41	100,0
2	Собственные нужды котельной	0,0	0,0	100,0
3	Потери	0,0	0,0	100,0
4	Полезный отпуск в том числе:	2101,41	2101,41	100,0

4.1	собственное потребление	1966,41	1966,41	100,0
4.2	прочие потребители	135,00	135,00	100,0

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

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2014 год в текущих ценах составила 2074,77 тыс. руб. Предложенный организацией проект тарифа на тепловую энергию на 2014 год со дня опубликования составил 1195,82 руб./Гкал (без учета НДС).

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

Организация не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционную программу, а так же программу в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.

Значения по статьям затрат ОАО «СЗМН»:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии						
			Предложение организации на 2014 год			Утверждено органом регулирования на 2014 год			
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие (с учетом индексации)	Год	Отклонение к предложению организации%	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		да	да			да	да
2	Выработано	Гкал	2101,41	1333,56	767,85	2101,41	100,00	1333,56	767,85
3	Собственные нужды котельных	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Потери	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	2101,41	1333,56	767,85	2101,41	100,00	1333,56	767,85
6.1	Горячая вода	Гкал	2101,41	1333,56	767,85	2101,41	100,00	1333,56	767,85
6.1.1.	собственное потребление	Гкал	1966,41			1966,41	100,00	1247,89	718,52
6.1.2.	прочие	Гкал	135,00			135,00	100,00	85,67	49,33
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	1096,24	621,46	474,78	1280,99	116,85	812,92	468,07
7.1	Газ природный	тыс.руб.	1096,24	621,46	474,78	1280,99	116,85	812,92	468,07
7.1.1.	объем	тыс.м3.	284,00	161	123	284,00	100,00	180,23	103,77
7.1.2.	тариф	руб./м3.	3,860	3,860	3,860	4510,53		4510,53	4510,53
8	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	6,25	3,12	3,27	6,25	100,00	3,97	2,28
8.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	2,99	1,50	1,57	2,99	100,00	1,90	1,09
	объем	тыс.м3	0,10			0,10	100,00	0,06	0,04
	тариф	руб./м3.	29,90			29,90	100,00	29,90	29,90
8.3	Водоотведение	тыс.руб.	3,26	1,63	1,70	3,26	100,00	2,07	1,19
	объем	тыс.м3	0,10			0,10	100,00	0,06	0,04
	тариф	руб./м3.	32,59			32,59	100,00	32,59	32,59
9	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	471,01	0,00	298,91	172,11
10	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	142,25	0,00	90,27	51,98
11	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	113,51	56,76	56,76	99,66	87,80	63,25	36,42
	объем	тыс.кВтч	44,49			44,49	100,00	28,24	16,26
	тариф	руб./м3.	2,55			2,24	87,80	2,24	2,24
12	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	26,70	13,35	13,51	24,81	92,90	14,76	10,04
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	20,17	10,09	10,09	18,12	89,83	11,50	6,62
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	6,53	3,27	3,42	6,69	102,40	3,27	3,42
15	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	789,57	439,28	369,90	89,17	11,29	59,17	30,00
15.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	538,07	269,04	284,10	0,00	0,00	0,00	0,00
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	162,50	81,25	85,80	0,00	0,00	0,00	0,00
15.8	Прочие расходы	тыс.руб.	89,00	89,00	0,00	89,17	100,19	59,17	30,00

16	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	42,50	42,50	0,00	42,50	100,00	6,00	36,50
16.8	Средства на страхование	тыс.руб.	42,50	42,50	0,00	42,50	100,00	6,00	36,50
17	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	2074,77	1176,47	918,21	2156,64	103,95	1349,24	807,40
19	Товарная продукция	тыс.руб.	2074,77	1176,47	918,21	2156,64	103,95	1349,24	807,40
22	НВВ	тыс.руб.	2074,77	1176,47	918,21	2156,64	103,95	1349,24	807,40
23	Тариф	руб./Ткал	987,32	882,21	1195,82	1026,28	103,95	1011,76	1051,51

Справочно:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме 1280,99 тыс. руб., с ростом к предложению организации на 184,75 тыс. руб.

Объем газа принят по предложению организации в размере 284 тыс.м.3. Цена на газ принята с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовыми услугами, и составила 4510,53 руб./ тыс.м3 (без учета НДС) – 5 группа потребителей газа.

2. Расходы на сырье и материалы приняты в сумме 6,25 тыс. руб., по предложению организации в том числе:

- расходы на воду для технологических целей приняты в сумме 2,99 тыс. руб. Объем воды принят по предложению организации в количестве 0,10 тыс.м.3. Цена воды – по тарифам ООО «Чистопольское сельское жилищно-коммунальное хозяйство» на 2014 год (постановление Госкомитета от 15.11.2013 №10-40/кс);

- вспомогательные материалы (хим.реагенты) организацией не заявлены;

- услуги по водоотведению приняты в сумме 3,26 тыс. руб., объем стоков принят в количестве 0,10 м3, по тарифам, установленным для ООО «Чистопольское сельское жилищно-коммунальное хозяйство» на 2014 год постановлением Госкомитета от 15.11.2013 №10-40/кс.

3. Фонд оплаты труда производственного персонала принят в сумме 471,01 тыс. руб. согласно представленного штатного расписания по состоянию на 01.05.2014 года, со снижением к предложению организации на 67,06 тыс. руб.

Численность ППП принята согласно штатного расписания в количестве 2 единиц (мастер-теплотехник и слесарь по ремонту оборудования котельных). Среднемесячная заработная плата 1 работника на 2014 год составляет 19625,42 руб.

4. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от ФОТ производственного персонала и составят 142,25 тыс. руб.

5. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме 99,66 тыс. руб., со снижением к предложению организации на 13,85 тыс. руб.

Объем электрической энергии принят 44,49 тыс. кВт.ч. по предложению организации, и по средневзвешенным одноставочным тарифам высокого напряжения (поставщик ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» от 22.11.2007 №02-04-2267).

6. Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования приняты в сумме 24,81 тыс. руб., со снижением к предложению организации на 1,89 тыс. руб., в том числе:

- амортизационные отчисления производственного оборудования приняты согласно представленным документам в сумме 18,12 тыс. руб.;

- материалы для текущего ремонта приняты в сумме 6,69 тыс. руб.

7. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 89,17 тыс. руб., со снижением к проекту организации на 700,57 тыс. руб. в том числе:

- прочие общепроизводственные расходы приняты в сумме 89,17 тыс. руб. (Техническое обслуживание оборудования котельных, договор с ООО «АВВ плюс» от 06.12.2013 № 02-04-1228/2013;

- заявленный фонд оплаты труда цехового персонала с отчислениями в сумме 700,57 тыс. руб. перенесен в затраты на основную и дополнительную оплату труда производственных рабочих.

8. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 42,50 тыс. руб., по предложению организации в том числе:

- средства на страхование приняты в размере 42,50 тыс. руб. согласно представленным обосновывающим документам (страховой полис сети газопотребления: серия 111 № 0100407144).

9. Величина годовой необходимой валовой выручки (НВВ) для расчета тарифов на 2014 год принята в сумме 2156,64 тыс. руб., с ростом к проекту организации на 81,87 тыс. руб.

*Рекомендации:*

*1. В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и с целью эффективного использования энергетических ресурсов и ОАО «СЗМН» необходимо сформировать и утвердить в установленном порядке программу по энергосбережению и повышению энергетической эффективности с разработкой целевых показателей, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации этой программы.*

*2. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения...» предприятию необходимо рассчитать фактические и плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения и представить их в Госкомитет в срок до 01.11.2014.*

Предлагается установить тариф на тепловую энергию на 2014 год, поставляемую ОАО «СЗМН» потребителям в размере:

- со дня вступления в силу постановления по 31 декабря 2014 года – 1051,51 руб./Гкал (без учета НДС) со снижением к проекту организации на 12,1%.

**ОАО «Альметьевский завод «Радиоприбор»** расположенное по адресу: 423457, РТ, г. Альметьевск, пр-т. Строителей, д. 2 обратилось в Госкомитет с заявлением об установлении тарифов от 25.04.2014 № 14/133-20 (вх. от 22.07.2014 №3635) и представило расчеты по установлению тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям на 2014 год.

Организация для установления тарифов на тепловую энергию обратилась впервые.

На основании заявления об установлении тарифов на тепловую энергию, приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 29.07.2014г. № 228 «Об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Альметьевский завод «Радиоприбор» потребителям на 2014 год, назначении уполномоченного по делу и выборе метода регулирования» открыто тарифное дело № 20-195/тэ.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Госкомитетом принято решение при установлении тарифов на тепловую энергию применять метод экономически обоснованных расходов (затрат), о чем организация своевременно уведомлена (письмо Госкомитета от 29.07.2014 № 3-20/2202).

Руководитель организации – генеральный директор Михайлов Александр Михайлович.

Организация работает по общей системе налогообложения.

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

ОАО «Альметьевский завод «Радиоприбор» вырабатывает тепловую энергию для собственного потребления и для обеспечения потребителя ООО «ТрансТехСервис».

Источником тепловой энергии является 1 котельная с двумя котлами ДКВР 20/13 (дата ввода котлов 2003 год).

Установленная мощность котельной 4,14 Гкал/час.

Присоединённая тепловая нагрузка составляет 3,15 Гкал/час. Загруженность котельной составляет 76,1%.

Протяженность сетей 1459,5 м. в двухтрубном исчислении. Год прокладки сетей – 1978 год.

При расчете тарифов на 2014 год приняты следующие показатели:

- выработка тепловой энергии 8968,97 Гкал, в том числе:
- собственные нужды котельной 155,76 Гкал (1,7 %) – по предложению организации 1,7%;
- потери тепловой энергии – 420,2 Гкал (4,7%) – согласно расчету отдела технического аудита и инвестиционных программ;
- полезный отпуск 8393,01 Гкал (93,6%) в т.ч. реализуется:
- собственное потребление 7814,7 Гкал (93,1%);
- прочим потребителям (ООО «ТрансТехСервис») 578,31 Гкал (6,9%) согласно договору от 01.04.2014 № 120/199.

Баланс производства тепловой энергии (Гкал):

№ п/п	Показатели	Прогноз организации на 2014г.	Принято ГКРТТ на 2014г.	Отклонение (%)
1	Выработка тепловой энергии	9166,91	8968,97	97,8
2	Собственные нужды котельной	155,76	155,76	100,0
3	Потери	618,14	420,2	67,9
4	Полезный отпуск в том числе:	8393,01	8393,01	100,0
4.1	собственное потребление	7814,7	7814,7	100,0

4.2	прочие потребители	578,31	578,31	100,0
-----	--------------------	--------	--------	-------

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

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2014 год в текущих ценах составила 14042,74 тыс. руб. Предложенный организацией проект тарифа на тепловую энергию на 2014 год со дня опубликования составил 1827,00 руб./Гкал (без учета НДС).

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

Организация не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционную программу, а так же программу в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.

Значения по статьям затрат ОАО «Альметьевский завод «Радиоприбор»:

№ 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 (с учетом индексации)	Год	Отклонение к предложению организации, %	Отклонение к предложению организации,(тыс. руб.)	(I-е полугодие)	(II-е полугодие)
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		да	да				да	да
2	Выработано	Гкал	9166,91	6036,16	3130,75	8968,97	97,8	-197,9	5904,75	3064,22
3	Собственные нужды котельных	Гкал	155,76	87,58	68,18	155,76	100,0	0,0	87,58	68,18
4	Потери	Гкал	618,14	408,74	209,40	420,20	68,0	-197,9	277,33	142,87
4.1	Горячая вода	Гкал	618,14	408,74	209,40	420,20	68,0	-197,9	277,33	142,87
5	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	8393,01	5539,84	2853,17	8393,01	100,0	0,0	5539,84	2853,17
5.1	Собственное потребление	Гкал	7814,70	5193,30	2621,40	7814,70	100,0	0,0	5193,30	2621,40
5.2	Прочие потребители (Горячая вода)	Гкал	578,31	346,54	231,77	578,31	100,0	0,0	346,54	231,77
6	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	5962,45	3862,77	2099,67	5777,65	96,9	-184,8	3770,39	2007,26
6.1	Газ природный	тыс.руб.	5962,45	3862,77	2099,67	5777,65	96,9	-184,8	3770,39	2007,26
6.1.2	Объем газа	тыс.м3	1282,23	844,31	437,92	1260,50	98,3	-21,7	822,58	437,92
6.1.2	Цена газа	(руб./тыс.м3)	4650,05	4575,05	4794,65	4583,62	98,6	-66,4	4 583,62	4 583,62
7	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	272,34	216,58	55,76	278,16	102,1	5,8	141,45	136,71
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,00	0,00
7.1.1	Объем воды	тыс.м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,00	0,00
7.1.2	Тариф	руб./м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,00	0,00
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	170,20	160,30	9,90	170,20	100,0	0,0	85,10	85,10
7.3	Водоотведение	тыс.руб.	102,14	56,28	45,86	107,96	105,7	5,8	56,35	51,61
7.3.1	Объем стоков	тыс.м3	7,29	4,11	3,19	7,30	100,1	0,0	4,11	3,19
7.3.2	Тариф	руб./м3	14,00	13,71	14,38	29,89	213,4	15,9	13,71	16,18
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	1394,02	680,34	713,68	1267,30	90,9	-126,7	797,01	470,29
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	437,72	213,63	224,09	397,93	90,9	-39,8	250,26	147,67
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	885,60	492,76	392,85	683,38	77,2	-202,2	371,40	311,98
10.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	321,76	183,86	137,90	321,76	100,0	0,0	183,86	137,90
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	3986,10	2735,08	1251,03	1416,70	35,5	-2 569,4	1066,50	350,20
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	40,00	20,00	20,00	40,00	100,0	0,0	20,00	20,00
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	3946,10	2715,08	1231,03	1376,70	34,9	-2 569,4	1 046,50	330,20
12	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,00	0,00
13	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,00	0,00
14	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,00	0,00

15	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1015,98	583,43	432,54	847,49	83,4	-168,5	518,86	328,63
15.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	497,89	242,99	254,90	497,89	100,0	0,0	248,94	248,95
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	156,34	76,30	80,04	156,34	100,0	0,0	78,17	78,17
15.3	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	3,36	1,85	1,51	3,36	100,0	0,0	1,85	1,51
15.4	Прочие расходы	тыс.руб.	358,38	262,29	96,09	189,90	53,0	-168,5	189,90	0,00
16	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	88,54	45,43	43,11	88,54	100,0	0,0	87,23	1,31
16.1	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	2,62	1,31	1,31	2,62	100,0	0,0	1,31	1,31
16.2	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	2,62	1,31	1,31	2,62	100,0	0,0	1,31	1,31
16.3	Прочие расходы	тыс.руб.	85,92	44,12	41,80	85,92	100,0	0,0	85,92	0,00
17	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	14042,74	8830,01	5212,73	10757,16	76,6	-3 285,6	7003,10	3754,06
18	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,00	0,00
19	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,00	0,00
20	НВВ	тыс.руб.	14042,74	8830,01	5212,73	10757,16	76,6	-3 285,6	7003,10	3754,06
21	Тариф	руб./Гкал	1673,15	1593,91	1827,00	1281,68	76,6	-391,5	1264,13	1315,75

Справочно:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме 5777,65 тыс. руб., со снижением к предложению организации на 184,8 тыс. руб.

Объем газа принят по расчету отдела технического аудита в размере 1260,5 тыс.м.3. Цена на газ принята с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовыми услугами, и составила 4583,62 руб./ тыс.м.3 (без учета НДС) – 4 группа потребителей газа.

2. Расходы на сырье и материалы приняты в сумме 278,16 тыс. руб., по предложению организации в том числе:

- вспомогательные материалы (хим.реагенты) в сумме 170,2 тыс. руб.;

- услуги по водоотведению в сумме 107,9 тыс. руб., объем стоков принят в количестве 7,3 тыс. м3, по тарифам, установленным для ОАО «Альметьевск-Водоканал» на 2014 год постановлением Госкомитета от 18.12.2013 №10-60/кс.

3. Фонд оплаты труда производственного персонала принят в сумме 1267,3 тыс. руб., со снижением к предложению организации на 126,7 тыс. руб.

Численность ППП принята в количестве 10 единиц: оператор котельной – 5 чел., слесарь по ремонту оборудования – 2 чел., электрогазосварщик – 1 чел. аппаратчик ХВО 2 чел. (организацией заявлено 3 чел.). Среднемесячная заработная плата составляет 10560,76 руб.

4. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 31,4% от ФОТ производственного персонала и составили 397,93 тыс. руб.

5. Расходы на электрическую энергию на технологические цели составили 683,38 тыс. руб., снижение к предложению организации 202,22 тыс. руб. Приняты расходы исходя из объема электрической энергии в размере 321,76 тыс. кВт.ч. - по предложению организации и одноставочного тарифа на электрическую энергию (ВН) согласно представленных подтверждающих материалов (счетов-фактур - поставщик ООО «РТ-«Энерготрейдинг»» по договору поставки от 26.10.2011 №0136-РТ).

6. Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования приняты в сумме 1416,7 тыс. руб., со снижением к предложению организации на 2569,4 тыс. руб., в том числе:

- амортизационные отчисления производственного оборудования приняты по предложению организации, согласно представленным документам в сумме 40,0 тыс. руб.;

- затраты на ремонт составили 1376,7 тыс. руб. Организацией не представлены графики капитального и текущего ремонтов, акты выполненных работ, акты списания материалов на текущий ремонт. К расчету приняты услуги сторонних организаций по ремонту дымовой трубы в сумме 719,1 тыс. руб., ремонт фильтров и насоса в сумме 449,5 тыс. руб., ремонт изоляции на сумму 208,1 тыс. руб. - согласно представленных смет.

7. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 847,49 тыс. руб., со снижением к проекту организации на 168,49 тыс. руб. в том числе:

- фонд оплаты труда цехового персонала составил 497,89 тыс. руб. К расчету принят персонал в количестве 2-х человек – по предложению организации, согласно штатного расписания (начальник котельной -1 чел., слесарь КИПиА -1 чел.), среднемесячная заработная плата 20745,42 руб.;

- отчисления в размере 31,4% составили 156,34 тыс. руб.;
- расходы на водоснабжение и водоотведение составили 3,36 тыс. руб.;
- прочие общепроизводственные расходы приняты в сумме 189,9 тыс. руб. (Работы по режимной наладке котлов приняты с периодичностью 1 раз в три года в сумме 118,0 тыс. руб., техническое обслуживание газового оборудования котельных принято в сумме 71,9 тыс. руб. согласно представленных договоров);

8. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 88,5 тыс. руб. тыс. руб., по предложению организации в том числе:

- непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) приняты согласно представленной налоговой декларации, в доле приходящейся на тепловую энергию в сумме 2,62 тыс. руб. (налог на воду);

- прочие общехозяйственные расходы составили 85,9 тыс. руб. (обслуживание орг.техники, прочие материалы).

9. Величина годовой необходимой валовой выручки (НВВ) для расчета тарифов на 2014 год принята в сумме 10757,16 тыс. руб., со снижением к проекту организации на 3285,58 тыс. руб.

#### *Рекомендации:*

1. В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и с целью эффективного использования энергетических ресурсов и ОАО «Альметьевский завод «Радиоприбор» необходимо сформировать и утвердить в установленном порядке программу по энергосбережению и повышению энергетической эффективности с разработкой целевых показателей, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации этой программы.

2. При формировании тарифов на 2016 год предприятию рекомендуется представить режимные карты по эксплуатации котлов в соответствии с п. 5.3.7. Приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 24 марта 2003 г. № 115 «Об утверждении правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок».

Предлагается установить тариф на тепловую энергию на 2014 год, поставляемую ОАО «Альметьевский завод «Радиоприбор» потребителям в размере:

- со дня вступления в силу постановления по 31 декабря 2014 года – 1315,75 руб./Гкал (без учета НДС) со снижением к проекту организации на 28,0%.

12 августа 2014 г. вопрос «О согласовании тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

«за» – единогласно.

Решили:

4.1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям согласно приложению 4.

5. Слушали:

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

В соответствии ст. 1 ст. 5 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Госкомитет.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон);

Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

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

При расчете тарифов на товары и услуги организаций, оказывающих услуги водоснабжения, применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и плановый период 2015-2016 гг. (далее - Прогноз социально-экономического развития РФ на 2014 г.):

рост цен на электроэнергию на 2014 год –7,2%;

рост заработной платы на 2014 год – 4,8%;

рост прочих расходов на 2014 год – 4,8%.

В Госкомитет обратилась МУП «Печищи» заявлением об установлении тарифа на питьевую воду на 2014 год.

Согласно пункта 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в Госкомитет для

установления тарифа на 2014 год МУП «Печищи» были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа на питьевую воду, 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 документа о назначении (выборе) лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности;

5. копии бухгалтерской и статистической отчетности за предшествующий период регулирования и на последнюю отчетную дату;

6. 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;

7. 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;

8. расчет размера тарифов;

9. расчет объема оказываемых услуг отдельно по регулируемым видам деятельности, предусмотренным Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», с обоснованием объемов собственного потребления воды и потерь при транспортировке воды по водопроводным (канализационным) сетям;

10. копия утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы;

11. расчет определяемых в соответствии с Основами ценообразования дополнительно полученных доходов, и (или) недополученных доходов, и (или) экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении тарифов

для регулируемой организации в предыдущем периоде регулирования (при наличии);

12. копии документов, подтверждающих проведение заявителем закупки товаров (работ, услуг) в установленном законодательством Российской Федерации порядке (положение о закупках, извещение о проведении закупок, документация о закупке, протоколы проведения закупок, составляемые в ходе проведения закупок);

13. копии договоров о реализации товаров (работ, услуг), являющихся результатом осуществления регулируемой деятельности (в том числе договоры водоснабжения, водоотведения, договоры о подключении (технологическом присоединении), или реестр таких договоров - в случае если такие договоры утверждаются по единой форме, в том числе в соответствии с типовыми договорами, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. В указанном реестре должны быть отражены сведения о лице, с которым заключен договор, предмете договора, дате заключения договора, сроке действия договора, объеме товаров (работ, услуг), реализуемых по договору;

14. материалы, обосновывающие возникновение экономии средств, достигнутой регулируемой организацией в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и подтверждающие отсутствие снижения надежности и качества водоснабжения (водоотведения) и нарушения требований, установленных в инвестиционной и (или) производственной программах (при их наличии);

15. 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 тарифного дела для МУП «Печищи» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 21.07.2014 №225.

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 МУП «Печищи» на 2014 год использовался метод экономически обоснованных расходов.

Тариф на питьевую воду устанавливается на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема отпуска воды.

Основные направления деятельности – водоснабжение.

Организация обслуживает жителей с. Печищи.

Источником водоснабжения являются подземные воды.

Тариф на питьевую воду на 2014 год устанавливается впервые.

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Прогноз организации на 2014 г.	По итогам экспертизы Госкомитета	Отклонение от прогноза организации
-------	-------------------------	---------	--------------------------------	----------------------------------	------------------------------------

1	Полезный отпуск воды	тыс.куб.м.	37,57	37,57	100,0
2	Величина тарифа	руб./куб.м.	33,12	19,81	59,81
3	Товарная продукция	тыс.руб.	1244,29	744,17	59,81

Подъем воды производится на водозаборах GRUNFOS насосами марки GR 32 в количестве 2 ед., родник.

От водозаборных сооружений по водопроводным сетям диаметром от 50 до 250 мм общей протяженностью 4,0 км вода через резервуары накопители подается потребителям.

Водопроводных сетей нуждающихся в замене 4,0 км.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг:

Показатели	Ед. изм.	Регулируемый период
1. Поднято воды	тыс.куб.м	44,20
Расход воды на хозяйственные нужды	тыс.куб.м	0,0
2. Подано воды в сеть с учетом отпуска воды другим водопроводам	тыс.куб.м	0,0
2.1. Потери воды	тыс.куб.м	6,63
	%	15,0
2.2. Расход воды на технологические нужды	тыс.куб.м	0
2.3. Полезный отпуск воды (с учетом отпуска воды другим водопроводам), всего, в том числе:	тыс.куб.м	37,57
2.3.1. Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс.куб.м	0
2.3.2. Отпуск воды по категориям потребителей всего, в том числе:	тыс.куб.м	37,57
2.3.3.1. По группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	тыс куб.м	1,20
2.3.3.2. По группе потребителей «Население»	тыс.куб.м	33,97
	%	90,42
2.3.3.3. По группе потребителей «Прочие»	тыс.куб.м	2,40

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

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Анализ проведен в соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере водоснабжения.

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

Кроме того, в расчете тарифов на товары и услуги организаций, оказывающих услуги водоснабжения и водоотведения, учтены дополнительные факторы, влияющие на изменение тарифов:

Годовой объем реализации указанных услуг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План организации на регулируемый период	Расчет Госкомитета	
				Регулируемый период	% отклонения от предложения организации
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	нет	нет	
	<b>I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ</b>	х	х	х	
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	37,57	37,57	100,0
	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м <sup>3</sup>	0	0	0
2.1	объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	37,57	37,57	100,0
2.1.1	население	тыс. м <sup>3</sup>	33,97	33,97	100,0
2.1.2	бюджетные организации	тыс. м <sup>3</sup>	1,20	1,20	100,0
2.1.3	прочие потребители	тыс. м <sup>3</sup>	2,40	2,40	100,0
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс.м <sup>3</sup> /ч	0	0	0
	<b>2.ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ</b>	тыс. руб	1224,69	724,57	59,16
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс. руб.	1224,69	441,97	36,08
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	1047,90	347,97	33,21
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	226,10	226,10	100,0
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	93,60	93,60	100,0
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	19,0	28,27	148,79
4.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	426,60	0	0
4.1.5	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	282,60	282,60	100,0
4.1.6	цеховые расходы	тыс. руб.	0	0	0
4.1.10	прочие прямые расходы	тыс. руб.	0	0	0
4.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	176,79	94,0	53,17
5	Очистка воды (РОВ) – всего:	тыс. руб.	0	0	0
6	Транспортирование воды (РТВ) – всего:	тыс. руб.	0	282,60	0
6.1	Прямые расходы	тыс. руб.	0	282,60	0
6.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	0	0	0
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	1224,69	724,57	59,16
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	1047,90	630,57	60,17
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0	0	0
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	226,10	226,10	100,0
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	93,60	93,60	100,0
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	19,0	28,27	148,79
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	426,60	0	0
7.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	282,60	282,60	100,0
7.1.7	цеховые расходы	тыс. руб.	0	0	0
7.1.8	прочие прямые расходы	тыс. руб.	0	0	0
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	176,79	94,0	53,17
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.	19,60	19,60	100,0
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	0	0	0

9	Товарная продукция	тыс. руб.	1244,29	744,17	59,81
10	Среднеотпускной тариф	руб/м <sup>3</sup>	33,12	19,81	59,81

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

1. Затраты на покупную электрическую энергию.

Организацией затраты на покупку электрической энергии заявлены в сумме 226,10 тыс.руб. при объеме покупной электрической энергии 59,50 тыс.кВт.

Госкомитетом приняты затраты на покупную электрическую энергию на уровне предложения организации.

Предприятие работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (низкое напряжение).

2. Фонд оплаты труда основного производственного персонала.

Организацией затраты на оплату труда основного производственного персонала приняты в сумме 93,60 тыс.руб. при численности 2 единицы. (1 оператор, 1 слесарь-ремонтник).

Госкомитетом приняты затраты на оплату труда основного производственного персонала на уровне предложения организации.

Наименование специальностей	Численность (чел)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Слесарь ремонтник канализационного оборудования	1	2,60	31,20
Оператор	1	5,20	62,40
Итого	2	3,90	93,60

3. Амортизация основных средств производственного назначения.

Организацией затраты на амортизацию основных средств производственного назначения приняты в сумме 426,60тыс.руб.

Госкомитетом затраты на амортизацию исключены в связи с тем, что основные средства самортизированы.

4. Затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств.

Организацией затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств заявлены в сумме 282,60 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты на ремонтные работы на уровне предложения организации.

5. Общеэксплуатационные расходы.

Организацией заявлены общеэксплуатационные расходы в сумме 176,79 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты в сумме 85,17 тыс.руб. (отклонение от прогноза организации составляет 91,62 тыс.руб.) Согласно учетной политики МУП «Печищи» расходы организации распределены пропорционально выручке от реализации продукции (работ, услуг), товаров. Организация предоставляет услугу водоснабжения.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации
1	Заработная плата АУП	96,0	36,0	37,50
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	28,99	10,87	37,50
3	Услуги банка	13,50	7,74	57,33

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации
4	Услуги ЕРЦ	31,30	32,39	103,48
5	Аренда здания (Договор №7от 11.08.2013 года между Муниципальным унитарным предприятием «Печищи» и Исполнительным комитетом Печищинского сельского поселения Верхнеуслонского района.	7,0	7,0	100,0
Итого		176,79	94,0	53,17
Распределение на водоснабжение 100%			94,0	

#### Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	0,3	10,0	36,0
Итого	0,3	10,0	36,0

#### 6. Валовая прибыль.

Организацией заявлена валовая выручка в сумме 19,60 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты на уровне предложения организации. Валовая выручка будет добавлена на оплату НДС.

Технологические и экономические показатели деятельности МУП «Печищи»:

Направление показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	Регулируемый период
Потери	Уровень потерь	%	15
	Удельное водопотребление	куб.м/чел	42,04
Износ	Износ систем коммунальной инфраструктуры, в том числе:	%	0
	оборудование водозаборов	%	0
	оборудование системы очистки воды	%	0
	оборудование системы транспортирования воды	%	0
Сети водоснабжения	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	100
	Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	4,0
Экономические показатели	Расходы на энергию в структуре себестоимости товара (услуги)	%	30,38
	Расходы на зарплату в структуре себестоимости товара (услуги)	%	12,58
	Доля амортизации в структуре себестоимости продукта	%	0
	Расходы на ремонт в структуре себестоимости товара (услуги)	%	37,98
Коэффициенты использования	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел/км	0,12

трудовых ресурсов	Производительность труда	тыс.куб.м/ чел.	79,94
-------------------	--------------------------	--------------------	-------

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2014 год, предлагается установить:

Наименование организации	Одноставочный тариф на питьевую воду с 1 октября по 31 декабря 2014 года, руб./куб.м.
МУП «Печищи» (предприятие применяет упрощенную систему налогообложения)	19,81

Данный тариф согласован руководителем организации МУП «Печищи» и Исполнительным комитетом Верхнеуслонского муниципального района РТ.

В Госкомитет обратилась организация **Автономное учреждение Альметьевского сельского поселения «Центр обслуживания населения»** заявлением об установлении тарифа на питьевую воду на 2014 год.

Согласно пункту 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в Госкомитет для установления тарифа на 2014 год Автономным учреждением Альметьевского сельского поселения «Центр обслуживания населения» были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа на питьевую воду, 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 документа о назначении (выборе) лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности;

5. копии бухгалтерской и статистической отчетности за предшествующий период регулирования и на последнюю отчетную дату;

6. 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;

7. 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;

8. расчет размера тарифов;

9. расчет объема оказываемых услуг отдельно по регулируемым видам деятельности, предусмотренным Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», с обоснованием объемов собственного потребления воды и потерь при транспортировке воды по водопроводным (канализационным) сетям;

10. копия утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы;

11. расчет определяемых в соответствии с Основами ценообразования дополнительно полученных доходов, и (или) недополученных доходов, и (или) экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении тарифов для регулируемой организации в предыдущем периоде регулирования (при наличии);

12. копии документов, подтверждающих проведение заявителем закупки товаров (работ, услуг) в установленном законодательством Российской Федерации порядке (положение о закупках, извещение о проведении закупок, документация о закупке, протоколы проведения закупок, составляемые в ходе проведения закупок);

13. копии договоров о реализации товаров (работ, услуг), являющихся результатом осуществления регулируемой деятельности (в том числе договоры водоснабжения, водоотведения, договоры о подключении (технологическом присоединении), или реестр таких договоров - в случае если такие договоры утверждаются по единой форме, в том числе в соответствии с типовыми договорами, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. В указанном реестре должны быть отражены сведения о лице, с которым заключен договор, предмете договора, дате заключения договора, сроке действия договора, объеме товаров (работ, услуг), реализуемых по договору;

14. материалы, обосновывающие возникновение экономии средств, достигнутой регулируемой организацией в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и подтверждающие отсутствие снижения надежности и качества водоснабжения (водоотведения) и нарушения требований, установленных в инвестиционной и (или) производственной программах (при их наличии);

15. 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 тарифного дела для Автономного учреждения Альметьевского сельского поселения «Центр обслуживания населения» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 17.07.2014 №219.

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 Автономное учреждение Альметьевского сельского поселения «Центр обслуживания населения» на 2014 год использовался метод экономически обоснованных расходов.

Тариф на питьевую воду устанавливается на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема отпуска воды.

Основные направления деятельности:

- водоснабжение;

Организация обслуживает жителей с. Альметьево, д. Ядыгар.

Источником водоснабжения являются подземные воды.

Тариф на питьевую воду на 2014 год устанавливается впервые.

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Прогноз организации на 2014 г.	По итогам экспертизы Госкомитета	Отклонение от прогноза организации
1	Полезный отпуск воды	тыс.куб.м.	6,45	11,07	171,60
2	Величина тарифа	руб./куб.м.	29,34	22,85	77,90
3	Товарная продукция	тыс.руб.	189,22	252,95	133,70

Подъем воды производится на водозаборах н.п.Альметьево, насосами марки ЭЦВ 6-65 в количестве 2 единиц.(Артезианская скважина с.Альметьево и артезианская скважина д.Ядыгар)

От водозаборных сооружений по водопроводным сетям диаметром от 50 до 250 мм общей протяженностью 10,40 км вода через резервуары накопители подается потребителям.

Водопроводных сетей нуждающихся в замене 5 км, число колодцев (для нецентрализованного водоснабжения) составляет 10 ед., нуждающихся в замене 4 ед.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг:

Показатели	Ед. изм.	Регулируемый период
------------	----------	---------------------

1. Поднято воды	тыс.куб.м	11,12
Расход воды на хозяйственные нужды	тыс.куб.м	0,0
2. Подано воды в сеть с учетом отпуска воды другим водопроводам	тыс.куб.м	0,0
2.1. Потери воды	тыс.куб.м	0,05
	%	0,45
2.2. Расход воды на технологические нужды	тыс.куб.м	0
2.3. Полезный отпуск воды (с учетом отпуска воды другим водопроводам), всего, в том числе:	тыс.куб.м	11,07
2.3.1. Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс.куб.м	0
2.3.2. Отпуск воды по категориям потребителей всего, в том числе:	тыс.куб.м	11,07
2.3.3.1. По группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	тыс.куб.м	0,24
2.3.3.2. По группе потребителей «Население»	тыс.куб.м	10,83
	%	97,8
2.3.3.3. По группе потребителей «Прочие»	тыс.куб.м	0,0

Планируемый объем и качество оказываемых услуг Автономного учреждения Альметьевское сельское поселение «Центр обслуживания населения» рассчитаны исходя из численности населения по данным Государственной статистики РТ и средней нормы потребления воды 2,5 куб.м/мес. на человека.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере водоснабжения.

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

Кроме того, в расчете тарифов на товары и услуги организаций, оказывающих услуги водоснабжения и водоотведения, учтены дополнительные факторы, влияющие на изменение тарифов:

Годовой объем реализации указанных услуг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План организации на регулируемый период	Расчет Госкомитета	
				Регулируемый период	% отклонения от предложения организации
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	нет	нет	
	<b>I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ</b>	х	х	х	
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	6,45	11,07	171,60
	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м <sup>3</sup>	0	0	0
2.1	объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	6,45	11,07	171,60
2.1.1	население	тыс. м <sup>3</sup>	6,31	10,830	171,60
2.1.2	бюджетные организации	тыс. м <sup>3</sup>	0,14	0,240	171,40
2.1.3	прочие потребители	тыс. м <sup>3</sup>	0	0	0
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс.м <sup>3</sup> /ч	0	0	0
	<b>2.ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ</b>	тыс. руб	187,23	252,95	135,10
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс. руб.	172,23	237,95	138,20
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	123,56	181,08	146,50
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	76,68	77,60	101,20
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	36,00	79,48	220,80
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	10,88	24,00	220,60
4.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0	0	0
4.1.5	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0
4.1.6	цеховые расходы	тыс. руб.	0	0	0
4.1.10	прочие прямые расходы	тыс. руб.	0	0	0
4.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс. руб.	48,67	56,87	116,90
5	Очистка воды (РОВ) – всего:	тыс. руб.	0	0	0
6	Транспортирование воды (РТВ) – всего:	тыс. руб.	15,0	15,0	100,0
6.1	Прямые расходы	тыс. руб.	15,0	15,0	100,0
6.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс. руб.	0	0	0
6.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб	15,0	15,0	100,0
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	187,23	252,95	135,10
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	138,56	196,08	141,50
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0	0	0
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	76,68	77,60	101,20
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	36,0	79,48	220,80
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	10,88	24,00	220,60
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0	0	0
7.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб	15,0	15,0	100,0

7.1.7	цеховые расходы	тыс. руб.	0	0	0
7.1.8	прочие прямые расходы	тыс. руб.	0	0	0
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	48,67	56,87	116,90
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.	2,0	0	0
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	0	0	0
9	Товарная продукция	тыс. руб.	189,22	252,95	133,70
10	Среднеотпускной тариф	руб/м <sup>3</sup>	29,34	22,85	77,90
	Темп рост тарифа	%			

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

1. Затраты на покупную электрическую энергию.

Организацией затраты на покупку электрической энергии заявлены в сумме 76,68 тыс.руб. при объеме покупной электрической энергии 14,20 тыс.кВт. Госкомитетом сумма затрат на покупную электрическую энергию принята в размере 77,60 тыс.руб.(отклонение от прогноза организации составляет 0,92 тыс.руб.) Объем покупной электрической энергии принят в размере 14,37 тыс.кВт., рассчитан исходя из работы оборудования.

Предприятие работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (низкое напряжение). Поставщиком электроэнергии является Филиал ОАО «Татэнергосбыт» - Елабужское отделение.

2. Фонд оплаты труда основного производственного персонала.

Организацией затраты на оплату труда основного производственного персонала приняты в сумме 36,0 тыс.руб. при численности 1 единица.

Госкомитетом затраты на оплату труда основного производственного персонала заявлены в сумме 79,48 тыс.руб. при численности 0,89 единицы со средней заработной платой 7,414 тыс.руб. (по отраслевому тарифному соглашению).

3. Затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств

Организацией затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств заявлены в сумме 15,0 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты на ремонтные работы на уровне предложения организации. Данные средства планируется направить на ремонт сетей.

4. Общеэксплуатационные расходы.

Организацией заявлены общеэксплуатационные расходы в сумме 48,67 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты в сумме 56,87 тыс.руб. (отклонение от прогноза организации составляет 8,20 тыс.руб.) Согласно учетной политики Автономного учреждения Альметьевского сельского поселения «Центр обслуживания населения» расходы организации распределены пропорционально выручке от реализации продукции (работ, услуг), товаров. Организация предоставляет услугу водоснабжения.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации
1	Заработная плата АУП	24,0	36,0	150,0
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	7,25	10,87	149,93
3	Прочие эксплуатационные расходы	17,42	10,0	57,40
Итого		48,67	56,87	116,80
Распределение на водоснабжение 100%			56,87	

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда

			(тыс.руб.)
Директор	0,3	10,0	36,0
Итого	0,3	10,0	36,0

#### 5. Валовая прибыль.

Организацией заявлена валовая выручка в сумме 2,0 тыс.руб. Госкомитетом данные затраты исключены, так как отсутствуют подтверждающие документы.

Технологические и экономические показатели деятельности Автономного учреждения Альметьевского сельского поселения «Центр обслуживания населения»:

Направление показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	Регулируемый период
Потери	Уровень потерь	%	0
	Коэффициент потерь	куб.м/км	4,81
	Удельное водопотребление	куб.м/чел	29,35
Износ	Износ систем коммунальной инфраструктуры, в том числе:	%	60
	оборудование водозаборов	%	80
	оборудование системы очистки воды	%	0
	оборудование системы транспортирования воды	%	40
Сети водоснабжения	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	48
	Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	5,0
Экономические показатели	Расходы на энергию в структуре себестоимости товара (услуги)	%	30,67
	Расходы на зарплату в структуре себестоимости товара (услуги)	%	31,42
	Доля амортизации в структуре себестоимости продукта	%	0
	Расходы на ремонт в структуре себестоимости товара (услуги)	%	5,93
Коэффициенты использования трудовых ресурсов	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел/км	0,09
	Производительность труда	тыс.куб.м/чел.	12,43

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2014 год, предлагается установить:

Наименование организации	Одноставочный тариф на питьевую воду с 1 октября по 31 декабря 2014 года, руб./куб.м.
АУ Альметьевского сельского поселения «Центр обслуживания населения» (предприятие применяет	22,85

Данный тариф согласован руководителем организации Автономное учреждение Альметьевского сельского поселения «Центр обслуживания населения» и Исполнительным комитетом Елабужского муниципального района РТ.

В Госкомитет обратилась организация **Автономное учреждение Большееловское сельского поселения «Центр обслуживания населения»** заявлением об установлении тарифа **на питьевую воду** на 2014 год.

Согласно пункту 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в Госкомитет для установления тарифа на 2014 год Автономным учреждением Большееловского сельского поселения «Центр обслуживания населения» были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа на питьевую воду, 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 документа о назначении (выборе) лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности;

5. копии бухгалтерской и статистической отчетности за предшествующий период регулирования и на последнюю отчетную дату;

6. 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;

7. 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;

8. расчет размера тарифов;

9. расчет объема оказываемых услуг отдельно по регулируемым видам деятельности, предусмотренным Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», с обоснованием объемов собственного потребления воды и потерь при транспортировке воды по водопроводным (канализационным) сетям;

10. копия утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы;

11. расчет определяемых в соответствии с Основами ценообразования дополнительно полученных доходов, и (или) недополученных доходов, и (или) экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении тарифов для регулируемой организации в предыдущем периоде регулирования (при наличии);

12. копии документов, подтверждающих проведение заявителем закупки товаров (работ, услуг) в установленном законодательством Российской Федерации порядке (положение о закупках, извещение о проведении закупок, документация о закупке, протоколы проведения закупок, составляемые в ходе проведения закупок);

13. копии договоров о реализации товаров (работ, услуг), являющихся результатом осуществления регулируемой деятельности (в том числе договоры водоснабжения, водоотведения, договоры о подключении (технологическом присоединении), или реестр таких договоров - в случае если такие договоры утверждаются по единой форме, в том числе в соответствии с типовыми договорами, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. В указанном реестре должны быть отражены сведения о лице, с которым заключен договор, предмете договора, дате заключения договора, сроке действия договора, объеме товаров (работ, услуг), реализуемых по договору;

14. материалы, обосновывающие возникновение экономии средств, достигнутой регулируемой организацией в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и подтверждающие отсутствие снижения надежности и качества водоснабжения (водоотведения) и нарушения требований, установленных в инвестиционной и (или) производственной программах (при их наличии);

15. 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 тарифного дела для Автономного учреждения Большееловского сельского поселения «Центр обслуживания населения» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 17.07.2014 №219.

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 Автономное учреждение Большееловского сельского поселения «Центр обслуживания населения» на 2014 год использовался метод экономически обоснованных расходов.

Тариф на питьевую воду устанавливается на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема отпуска воды.

Основные направления деятельности – водоснабжение.

Организация обслуживает жителей с. Большое Елово.

Источником водоснабжения являются подземные воды.

Тариф на питьевую воду на 2014 год устанавливается впервые.

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Прогноз организации на 2014 г.	По итогам экспертизы Госкомитета	Отклонение от прогноза организации
1	Полезный отпуск воды	тыс.куб.м.	12,40	12,40	100,0
2	Величина тарифа	руб./куб.м.	33,75	20,85	61,80
3	Товарная продукция	тыс.руб.	418,51	258,51	61,80

Подъем воды производится на водозаборах н.п.Большое Елово, насосами марки ЭЦВ 6,3-8-80 в количестве 2 единиц. (Артезианская скважина с.Большое Елово)

От водозаборных сооружений по водопроводным сетям диаметром от 50 до 250 мм общей протяженностью 10 км вода через резервуары накопители подается потребителям.

Водопроводных сетей нуждающихся в замене 6 км, число колодцев (для нецентрализованного водоснабжения) составляет 1 ед., нуждающихся в замене 1 ед.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг:

Показатели	Ед. изм.	Регулируемый период
1. Поднято воды	тыс.куб.м	12,50
Расход воды на хозяйственные нужды	тыс.куб.м	0,0
2. Подано воды в сеть с учетом отпуска воды другим водопроводам	тыс.куб.м	0,0
2.1. Потери воды	тыс.куб.м	0,1
	%	
2.2. Расход воды на технологические нужды	тыс.куб.м	0
2.3. Полезный отпуск воды (с учетом отпуска воды другим водопроводам), всего, в том числе:	тыс.куб.м	12,40
2.3.1. Расход воды на собственные нужды	тыс.куб.м	0

предприятия		
2.3.2. Отпуск воды по категориям потребителей всего, в том числе:	тыс.куб.м	12,40
2.3.3.1. По группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	тыс куб.м	2,64
2.3.3.2. По группе потребителей «Население»	тыс.куб.м	9,76
	%	78,71
2.3.3.3. По группе потребителей «Прочие»	тыс.куб.м	0

Планируемый объем и качество оказываемых услуг Автономного учреждения Большееловское сельское поселение «Центр обслуживания населения» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Анализ проведен в соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере водоснабжения.

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

Кроме того, в расчете тарифов на товары и услуги организаций, оказывающих услуги водоснабжения и водоотведения, учтены дополнительные факторы, влияющие на изменение тарифов:

Годовой объем реализации указанных услуг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План организации на регулируемый период	Расчет Госкомитета	
				Регулируемый период	% отклонения от предложения организации
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	нет	нет	
	<b>I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ</b>	х	х	х	
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	12,40	12,40	100,0
	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м <sup>3</sup>	0	0	0
2.1	объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	12,40	12,40	100,0
2.1.1	население	тыс. м <sup>3</sup>	9,76	9,76	100,0
2.1.2	бюджетные организации	тыс. м <sup>3</sup>	2,64	2,64	100,0
2.1.3	прочие потребители	тыс. м <sup>3</sup>	0	0	0
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс.м <sup>3</sup> /ч	0	0	0
	<b>2.ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ</b>	тыс. руб	414,01	258,51	62,40
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс. руб.	399,02	243,51	61,02
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	299,81	186,64	62,25
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	206,06	86,24	41,90
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	72,00	77,11	107,1
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	21,74	23,29	107,1
4.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0	0	0
4.1.5	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0
4.1.6	цеховые расходы	тыс. руб.	0	0	0
4.1.10	прочие прямые расходы	тыс. руб.	0	0	0
4.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс. руб.	99,21	56,87	57,30
5	Очистка воды (РОВ) – всего:	тыс. руб.	0	0	0
6	Транспортирование воды (РТВ) – всего:	тыс. руб.	15,0	15,0	100,0
6.1	Прямые расходы	тыс. руб.	15,0	15,0	100,0
6.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс. руб.	0	0	0
6.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб	15,0	15,0	100,0
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	414,01	258,51	62,40
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	314,81	201,64	64,05
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0	0	0
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	206,06	86,24	41,90
86,24	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	72,00	77,11	107,1
77,11	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	21,74	23,29	107,1
23,29	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0	0	0
7.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб	15,0	15,0	100,0

7.1.7	цеховые расходы	тыс. руб.	0	0	0
7.1.8	прочие прямые расходы	тыс. руб.	0	0	0
7.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс. руб.	99,21	56,87	57,30
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.	4,5	0	0
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	0	0	0
9	Товарная продукция	тыс. руб.	418,51	258,51	61,8
10	Среднеотпускной тариф	руб/м <sup>3</sup>	33,75	20,85	61,8
	Темп рост тарифа	%			

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

1. Затраты на покупную электрическую энергию.

Организацией затраты на покупку электрической энергии заявлены в сумме 206,06 тыс.руб. при объеме покупной электрической энергии 38,16 тыс.кВт. Госкомитетом сумма затрат на покупную электрическую энергию принята в размере 86,24 тыс.руб.(отклонение от прогноза организации составляет 119,82 тыс.руб.) Объем покупной электрической энергии принят в размере 15,97 тыс.кВт., рассчитан исходя из работы оборудования.

Предприятие работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (низкое напряжение). Поставщиком электроэнергии является Филиал ОАО «Татэнергосбыт» - Елабужское отделение.

2. Фонд оплаты труда основного производственного персонала.

Организацией затраты на оплату труда основного производственного персонала приняты в сумме 72,0 тыс.руб. при численности 1 единица.

Госкомитетом затраты на оплату труда основного производственного персонала заявлены в сумме 77,11 тыс.руб. при численности 0,87 единицы со средней заработной платой 7,414 тыс.руб. (по отраслевому тарифному соглашению).

3. Затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств.

Организацией затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств заявлены в сумме 15,0 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты на ремонтные работы на уровне предложения организации. Данные средства планируется направить на ремонт сетей.

4. Общеэксплуатационные расходы.

Организацией заявлены общеэксплуатационные расходы в сумме 99,21 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты в сумме 56,87 тыс.руб. (отклонение от прогноза организации составляет 42,34 тыс.руб.) Согласно учетной политики Автономного учреждения Большееловского сельского поселения «Центр обслуживания населения» расходы организации распределены пропорционально выручке от реализации продукции (работ, услуг), товаров. Организация предоставляет услугу водоснабжения.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации
1	Заработная плата АУП	54,0	36,0	150,0
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	16,31	10,87	66,64
3	Прочие эксплуатационные расходы	28,90	10,0	34,60
Итого		99,21	56,87	57,32
Распределение на водоснабжение 100%			56,87	

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда

			(тыс.руб.)
Директор	0,3	10,0	36,0
Итого	0,3	10,0	36,0

#### 5. Валовая прибыль.

Организацией заявлена валовая выручка в сумме 4,50 тыс.руб. Госкомитетом данные затраты исключены, так как отсутствуют подтверждающие документы.

Технологические и экономические показатели деятельности Автономного учреждения Большееловского сельского поселения «Центр обслуживания населения»:

Направление показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	Регулируемый период
Потери	Уровень потерь	%	1
	Коэффициент потерь	куб.м/км	10,0
	Удельное водопотребление	куб.м/чел	30,79
Износ	Износ систем коммунальной инфраструктуры, в том числе:	%	40
	оборудование водозаборов	%	40
	оборудование системы очистки воды	%	0
	оборудование системы транспортирования воды	%	40
Сети водоснабжения	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	60
	Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	6,0
Экономические показатели	Расходы на энергию в структуре себестоимости товара (услуги)	%	33,36
	Расходы на зарплату в структуре себестоимости товара (услуги)	%	29,82
	Доля амортизации в структуре себестоимости продукта	%	0
	Расходы на ремонт в структуре себестоимости товара (услуги)	%	5,8
Коэффициенты использования трудовых ресурсов	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел/км	0,87
	Производительность труда	тыс.куб.м/чел.	14,25

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2014 год, предлагается установить:

Наименование организации	Одноставочный тариф на питьевую воду с 1 октября по 31 декабря 2014 года, руб./куб.м.
АУ Большееловского сельского поселения «Центр обслуживания населения» (предприятие применяет	20,85

Данный тариф согласован руководителем организации Автономное учреждение Большееловского сельского поселения «Центр обслуживания населения» и Исполнительным комитетом Елабужского муниципального района РТ.

В Госкомитет обратилась организация **Автономное учреждение Большекачинского сельского поселения «Центр обслуживания населения»** заявлением об установлении тарифа **на питьевую воду** на 2014 год.

Согласно пункта 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в Госкомитет для установления тарифа на 2014 год Автономным учреждением Большекачинского сельского поселения «Центр обслуживания населения» были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа на питьевую воду, 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 документа о назначении (выборе) лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности;

5. копии бухгалтерской и статистической отчетности за предшествующий период регулирования и на последнюю отчетную дату;

6. 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;

7. 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;

8. расчет размера тарифов;

9. расчет объема оказываемых услуг отдельно по регулируемым видам деятельности, предусмотренным Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», с обоснованием объемов собственного потребления воды и потерь при транспортировке воды по водопроводным (канализационным) сетям;

10. копия утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы;

11. расчет определяемых в соответствии с Основами ценообразования дополнительно полученных доходов, и (или) недополученных доходов, и (или) экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении тарифов для регулируемой организации в предыдущем периоде регулирования (при наличии);

12. копии документов, подтверждающих проведение заявителем закупки товаров (работ, услуг) в установленном законодательством Российской Федерации порядке (положение о закупках, извещение о проведении закупок, документация о закупке, протоколы проведения закупок, составляемые в ходе проведения закупок);

13. копии договоров о реализации товаров (работ, услуг), являющихся результатом осуществления регулируемой деятельности (в том числе договоры водоснабжения, водоотведения, договоры о подключении (технологическом присоединении), или реестр таких договоров - в случае если такие договоры утверждаются по единой форме, в том числе в соответствии с типовыми договорами, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. В указанном реестре должны быть отражены сведения о лице, с которым заключен договор, предмете договора, дате заключения договора, сроке действия договора, объеме товаров (работ, услуг), реализуемых по договору;

14. материалы, обосновывающие возникновение экономии средств, достигнутой регулируемой организацией в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и подтверждающие отсутствие снижения надежности и качества водоснабжения (водоотведения) и нарушения требований, установленных в инвестиционной и (или) производственной программах (при их наличии);

15. 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 тарифного дела для Автономного учреждения Большекачинского сельского поселения «Центр обслуживания населения» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 17.07.2014 №219.

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 Автономное учреждение Большекачинского сельского поселения «Центр обслуживания населения» на 2014 год использовался метод экономически обоснованных расходов.

Тариф на питьевую воду устанавливается на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема отпуска воды.

Основные направления деятельности – водоснабжение.

Организация обслуживает жителей с. Б.Качка

Источником водоснабжения являются подземные воды.

Тариф на питьевую воду на 2014 год устанавливается впервые.

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Прогноз организации на 2014 г.	По итогам экспертизы Госкомитета	Отклонение от прогноза организации
1	Полезный отпуск воды	тыс.куб.м.	30,03	30,03	100,0
2	Величина тарифа	руб./куб.м.	20,80	19,62	94,32
3	Товарная продукция	тыс.руб.	624,59	289,13	94,32

Подъем воды производится на водозаборах с. Б.Качка и д.Малореченск, насосами марки ЭЦВ 6-10-110 в количестве 3 единиц.(Артезианские скважины с.Б.Качка и артезианская скважина д.Малореченск)

От водозаборных сооружений по водопроводным сетям диаметром от 50 до 250 мм общей протяженностью 7,0 км вода через резервуары накопители подается потребителям.

Водопроводных сетей нуждающихся в замене 3 км, число колодцев (для нецентрализованного водоснабжения) составляет 5 ед.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг:

Показатели	Ед. изм.	Регулируемый период
1. Поднято воды	тыс.куб.м	34,23
Расход воды на хозяйственные нужды	тыс.куб.м	0,0
2. Подано воды в сеть с учетом отпуска воды другим водопроводам	тыс.куб.м	0,0
2.1. Потери воды	тыс.куб.м	4,2
	%	12,30
2.2. Расход воды на технологические нужды	тыс.куб.м	0,0
2.3. Полезный отпуск воды (с учетом отпуска воды другим водопроводам), всего, в том числе:	тыс.куб.м	30,03
2.3.1. Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс.куб.м	0,0

2.3.2. Отпуск воды по категориям потребителей всего, в том числе:	тыс.куб.м	30,03
2.3.3.1. По группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	тыс куб.м	0
2.3.3.2. По группе потребителей «Население»	тыс.куб.м	30,03
	%	100,0
2.3.3.3. По группе потребителей «Прочие»	тыс.куб.м	0,0

Планируемый объем и качество оказываемых услуг Автономного учреждения Большекачинское сельское поселение «Центр обслуживания населения» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Анализ проведен в соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере водоснабжения.

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

Кроме того, в расчете тарифов на товары и услуги организаций, оказывающих услуги водоснабжения и водоотведения, учтены дополнительные факторы, влияющие на изменение тарифов:

Годовой объем реализации указанных услуг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План организации на регулируемый период	Расчет Госкомитета	
				Регулируемый период	% отклонения от предложения организации
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	нет	нет	
	<b>I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ</b>	х	х	х	
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	30,03	30,03	100,0
	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м <sup>3</sup>	0	0	0
2.1	объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	30,03	30,03	100,0
2.1.1	население	тыс. м <sup>3</sup>	30,03	30,03	100,0
2.1.2	бюджетные организации	тыс. м <sup>3</sup>	0	0	0
2.1.3	прочие потребители	тыс. м <sup>3</sup>	0	0	0
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс.м <sup>3</sup> /ч	0	0	0
	<b>2.ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ</b>	тыс. руб	622,09	589,13	94,70
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс. руб.	366,53	319,24	87,10
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	276,69	290,80	105,10
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	213,47	202,0	94,63
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	70,24	68,21	97,10
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	21,21	20,60	97,12
4.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0	0	0
4.1.5	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0
4.1.6	цеховые расходы	тыс. руб.	0	0	0
4.1.10	прочие прямые расходы	тыс. руб.	0	0	0
4.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	89,84	28,43	31,64
5	Очистка воды (РОВ) – всего:	тыс. руб.	0	0	0
6	Транспортирование воды (РТВ) – всего:	тыс. руб.	255,56	269,89	105,61
6.1	Прямые расходы	тыс. руб.	165,72	241,46	145,70
6.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	0	0	0
6.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	0	0	0
6.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб	120,0	241,46	201,22
6.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб	89,84	28,43	31,65
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	622,09	589,13	94,70
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	442,42	532,26	120,30
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0	0	0
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	213,47	202,0	94,63
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	70,24	68,21	97,10
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	21,21	20,60	97,12

7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0	0	0
7.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб	137,50	241,46	175,60
7.1.7	цеховые расходы	тыс. руб.	0	0	0
7.1.8	прочие прямые расходы	тыс. руб.	0	0	0
7.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс. руб.	179,67	56,87	31,65
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.	2,50	0	0
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	0	0	0
9	Товарная продукция	тыс. руб.	624,59	589,13	94,32
10	Среднеотпускной тариф	руб/м <sup>3</sup>	20,80	19,62	94,32
	Темп рост тарифа	%			

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

1. Затраты на покупную электрическую энергию.

Организацией затраты на покупку электрической энергии заявлены в сумме 213,47 тыс.руб. при объеме покупной электрической энергии 40,03 тыс.кВт. Госкомитетом сумма затрат на покупную электрическую энергию принята в размере 202,0 тыс.руб.(отклонение от прогноза организации составляет 11,47 тыс.руб.) Объем покупной электрической энергии принят в размере 37,88 тыс.кВт., рассчитан исходя из работы оборудования.

Предприятие работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (низкое напряжение). Поставщиком электроэнергии является Филиал ОАО «Татэнергосбыт» - Елабужское отделение.

2. Фонд оплаты труда основного производственного персонала.

Организацией затраты на оплату труда основного производственного персонала приняты в сумме 70,24 тыс.руб. при численности 1 единица.

Госкомитетом затраты на оплату труда основного производственного персонала заявлены в сумме 68,21 тыс.руб. при численности 0,77 единицы со средней заработной платой 7,414 тыс.руб. (по отраслевому тарифному соглашению).

3. Затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств.

Организацией затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств заявлены в сумме 137,50 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты на ремонтные работы на сумму 241,46 тыс.руб. Данные средства планируется на править на ремонт сетей.

4. Общеэксплуатационные расходы

Организацией заявлены общеэксплуатационные расходы в сумме 179,67 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты в сумме 56,87 тыс.руб. (отклонение от прогноза организации составляет 122,80 тыс.руб.) Согласно учетной политики Автономного учреждения Большекачинского сельского поселения «Центр обслуживания населения» расходы организации распределены пропорционально выручке от реализации продукции (работ, услуг), товаров. Организация предоставляет услугу водоснабжения.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации
1	Заработная плата АУП	112,04	36,0	32,13
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	33,84	10,87	32,12
3	Прочие эксплуатационные расходы	33,79	10,0	29,59
Итого		179,67	56,87	31,7
Распределение на водоснабжение 100%			56,87	

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда

			(тыс.руб.)
Директор	0,3	10,0	36,0
Итого	0,3	10,0	36,0

#### 5. Валовая прибыль

Организацией заявлена валовая выручка в сумме 2,50 тыс.руб. Госкомитетом данные затраты исключены, так как отсутствуют подтверждающие документы.

Технологические и экономические показатели деятельности Автономного учреждения Большекачинского сельского поселения «Центр обслуживания населения»:

Направление показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	Регулируемый период
Потери	Уровень потерь	%	0
	Коэффициент потерь	куб.м/км	600,64
	Удельное водопотребление	куб.м/чел	50,91
Износ	Износ систем коммунальной инфраструктуры, в том числе:	%	100
	оборудование водозаборов	%	100
	оборудование системы очистки воды	%	0
	оборудование системы транспортирования воды	%	100
Сети водоснабжения	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	43
	Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	3,0
Экономические показатели	Расходы на энергию в структуре себестоимости товара (услуги)	%	34,28
	Расходы на зарплату в структуре себестоимости товара (услуги)	%	11,58
	Доля амортизации в структуре себестоимости продукта	%	0
	Расходы на ремонт в структуре себестоимости товара (услуги)	%	41,0
Коэффициенты использования трудовых ресурсов	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел/км	0,11
	Производительность труда	тыс.куб.м/чел.	39,0

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2014 год, предлагается установить:

Наименование организации	Одноставочный тариф на питьевую воду с 1 октября по 31 декабря 2014 года, руб./куб.м.
АУ Большекачинского сельского поселения «Центр обслуживания населения» (предприятие применяет	19,62

Данный тариф согласован руководителем организации Автономное учреждение Большекачинского сельского поселения «Центр обслуживания населения» и Исполнительным комитетом Елабужского муниципального района РТ.

В Госкомитет обратилась организация **Автономное учреждение Костенеевского сельского поселения «Центр обслуживания населения»** заявлением об установлении тарифа на питьевую воду на 2014 год.

Согласно пункта 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в Госкомитет для установления тарифа на 2014 год Автономным учреждением Костенеевского сельского поселения «Центр обслуживания населения» были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа на питьевую воду, 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 документа о назначении (выборе) лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности;

5. копии бухгалтерской и статистической отчетности за предшествующий период регулирования и на последнюю отчетную дату;

6. 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;

7. 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;

8. расчет размера тарифов;

9. расчет объема оказываемых услуг отдельно по регулируемым видам деятельности, предусмотренным Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», с обоснованием объемов собственного потребления воды и потерь при транспортировке воды по водопроводным (канализационным) сетям;

10. копия утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы;

11. расчет определяемых в соответствии с Основами ценообразования дополнительно полученных доходов, и (или) недополученных доходов, и (или) экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении тарифов для регулируемой организации в предыдущем периоде регулирования (при наличии);

12. копии документов, подтверждающих проведение заявителем закупки товаров (работ, услуг) в установленном законодательством Российской Федерации порядке (положение о закупках, извещение о проведении закупок, документация о закупке, протоколы проведения закупок, составляемые в ходе проведения закупок);

13. копии договоров о реализации товаров (работ, услуг), являющихся результатом осуществления регулируемой деятельности (в том числе договоры водоснабжения, водоотведения, договоры о подключении (технологическом присоединении), или реестр таких договоров - в случае если такие договоры утверждаются по единой форме, в том числе в соответствии с типовыми договорами, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. В указанном реестре должны быть отражены сведения о лице, с которым заключен договор, предмете договора, дате заключения договора, сроке действия договора, объеме товаров (работ, услуг), реализуемых по договору;

14. материалы, обосновывающие возникновение экономии средств, достигнутой регулируемой организацией в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и подтверждающие отсутствие снижения надежности и качества водоснабжения (водоотведения) и нарушения требований, установленных в инвестиционной и (или) производственной программах (при их наличии);

15. 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 тарифного дела для Автономного учреждения Костенеевского сельского поселения «Центр обслуживания населения» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 17.07.2014 №219.

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 Автономное учреждение Костенеевского сельского поселения «Центр обслуживания населения» на 2014 год использовался метод экономически обоснованных расходов.

Тариф на питьевую воду устанавливается на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема отпуска воды.

Основные направления деятельности – водоснабжение.

Организация обслуживает жителей с.Костенеево, с.Свиногорье, с.Казыли, с Котловка.

Источником водоснабжения являются подземные воды.

Тариф на питьевую воду на 2014 год устанавливается впервые.

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Прогноз организации на 2014 г.	По итогам экспертизы Госкомитета	Отклонение от прогноза организации
1	Полезный отпуск воды	тыс.куб.м.	32,78	32,78	100,0
2	Величина тарифа	руб./куб.м.	22,42	20,76	92,60
3	Товарная продукция	тыс.руб.	734,99	680,71	92,60

Подъем воды производится на водозаборах с.Костенеево, с.Свиногорье, с.Казыли, с Котловка насосами марки ЭЦВ 6-10-140 и ЭЦВ 8-16-140 в количестве 4 ед., артезианская скважина

От водозаборных сооружений по водопроводным сетям диаметром от 50 до 250 мм общей протяженностью 16,90 км вода через резервуары накопители подается потребителям.

Водопроводных сетей нуждающихся в замене 16,90 км, число колодцев (для децентрализованного водоснабжения) составляет 47 ед., нуждающихся в замене 32 ед.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг:

Показатели	Ед. изм.	Регулируемый период
1. Поднято воды	тыс.куб.м	11,12
Расход воды на хозяйственные нужды	тыс.куб.м	0,0
2. Подано воды в сеть с учетом отпуска воды другим водопроводам	тыс.куб.м	0,0
2.1. Потери воды	тыс.куб.м	0,05
	%	0,45
2.2. Расход воды на технологические нужды	тыс.куб.м	0
2.3. Полезный отпуск воды (с учетом отпуска воды другим водопроводам), всего, в том числе:	тыс.куб.м	11,07

2.3.1. Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс.куб.м	0
2.3.2. Отпуск воды по категориям потребителей всего, в том числе:	тыс.куб.м	11,07
2.3.3.1. По группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	тыс куб.м	0,24
2.3.3.2. По группе потребителей «Население»	тыс.куб.м	10,83
	%	97,8
2.3.3.3. По группе потребителей «Прочие»	тыс.куб.м	0,0

Планируемый объем и качество оказываемых услуг Автономного учреждения Костенеевское сельское поселение «Центр обслуживания населения» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Анализ проведен в соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере водоснабжения.

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

Кроме того, в расчете тарифов на товары и услуги организаций, оказывающих услуги водоснабжения и водоотведения, учтены дополнительные факторы, влияющие на изменение тарифов:

Годовой объем реализации указанных услуг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План организации на регулируемый период	Расчет Госкомитета	
				Регулируемый период	% отклонения от предложения организации
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	нет	нет	
	<b>I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ</b>	х	х	х	
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	32,78	32,78	100,0
	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м <sup>3</sup>	0	0	0
2.1	объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	32,78	32,78	100,0
2.1.1	население	тыс. м <sup>3</sup>	31,95	31,95	100,0
2.1.2	бюджетные организации	тыс. м <sup>3</sup>	0,73	0,73	100,0
2.1.3	прочие потребители	тыс. м <sup>3</sup>	0,10	0,10	100,0
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс.м <sup>3</sup> /ч	0	0	0
	<b>2.ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ</b>	тыс. руб	732,49	680,71	92,93
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс. руб.	444,74	507,27	114,1
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	347,72	478,84	137,70
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	281,99	281,99	100,0
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	35,12	135,82	386,80
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	10,61	41,02	386,80
4.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0	0	0
4.1.5	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	20,0	20,0	100,0
4.1.6	цеховые расходы	тыс. руб.	0	0	0
4.1.10	прочие прямые расходы	тыс. руб.	0	0	0
4.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс. руб.	97,02	28,44	29,30
5	Очистка воды (РОВ) – всего:	тыс. руб.	0	0	0
6	Транспортирование воды (РТВ) – всего:	тыс. руб.	287,75	173,44	60,30
6.1	Прямые расходы	тыс. руб.	190,72	145,00	76,0
6.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс. руб.	97,02	28,44	29,30
6.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб	145,0	145,0	100,0
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	732,49	680,71	92,90
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	538,44	623,84	115,90
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0	0	0
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	281,99	281,99	100,0
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	70,24	135,82	193,40
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	21,21	41,02	193,40
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0	0	0
7.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб	165,0	165,0	100,0

7.1.7	цеховые расходы	тыс. руб.	0	0	0
7.1.8	прочие прямые расходы	тыс. руб.	0	0	0
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	194,04	56,87	29,30
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.	2,5	0	0
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	0	0	0
9	Товарная продукция	тыс. руб.	734,99	680,71	92,60
10	Среднеотпускной тариф	руб/м <sup>3</sup>	22,42	20,76	92,60
	Темп рост тарифа	%			

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

1. Затраты на покупную электрическую энергию.

Организацией затраты на покупку электрической энергии заявлены в сумме 281,99 тыс.руб. при объеме покупной электрической энергии 59,93 тыс.кВт. Госкомитетом затраты и объем покупной электрической энергии приняты на уровне предложения организации.

Предприятие работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (низкое напряжение и среднее низкое 1). Поставщиком электроэнергетики является Филиал ОАО «Татэнергосбыт» - Елабужское отделение.

2. Фонд оплаты труда основного производственного персонала

Организацией затраты на оплату труда основного производственного персонала приняты в сумме 70,24 тыс.руб. при численности 1 единица.

Госкомитетом затраты на оплату труда основного производственного персонала заявлены в сумме 135,82 тыс.руб. при численности 1,53 единицы со средней заработной платой 7,414 тыс.руб. (по отраслевому тарифному соглашению).

3. Затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств

Организацией затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств заявлены в сумме 165,0 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты на ремонтные работы на уровне предложения организации. Данные средства планируется направить на ремонт сетей.

4. Общеэксплуатационные расходы

Организацией заявлены общеэксплуатационные расходы в сумме 194,04 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты в сумме 56,87 тыс.руб. (отклонение от прогноза организации составляет 137,17 тыс.руб.) Согласно учетной политики Автономного учреждения Костенеевского сельского поселения «Центр обслуживания населения» расходы организации распределены пропорционально выручке от реализации продукции (работ, услуг), товаров. Организация предоставляет услугу водоснабжения.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации
1	Заработная плата АУП	105,35	36,0	34,17
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	31,82	10,87	34,16
3	Прочие эксплуатационные расходы	56,87	10,0	17,58
Итого		194,04	56,87	29,31
Распределение на водоснабжение 100%			56,87	

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	0,3	10,0	36,0

Итого	0,3	10,0	36,0
-------	-----	------	------

#### 5. Валовая прибыль.

Организацией заявлена валовая выручка в сумме 2,50 тыс.руб. Госкомитетом данные затраты исключены, так как отсутствуют подтверждающие документы.

Технологические и экономические показатели деятельности Автономного учреждения Костенеевского сельского поселения «Центр обслуживания населения»:

Направление показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	Регулируемый период
Потери	Уровень потерь	%	0
	Коэффициент потерь	куб.м/км	315,87
	Удельное водопотребление	куб.м/чел	33,18
Износ	Износ систем коммунальной инфраструктуры, в том числе:	%	95
	оборудование водозаборов	%	90
	оборудование системы очистки воды	%	0
	оборудование системы транспортирования воды	%	100
Сети водоснабжения	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	100
	Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	16,90
Экономические показатели	Расходы на энергию в структуре себестоимости товара (услуги)	%	41,43
	Расходы на зарплату в структуре себестоимости товара (услуги)	%	19,95
	Доля амортизации в структуре себестоимости продукта	%	0
	Расходы на ремонт в структуре себестоимости товара (услуги)	%	24,24
Коэффициенты использования трудовых ресурсов	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел/км	0,09
	Производительность труда	тыс.куб.м/чел.	21,42

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2014 год, предлагается установить:

Наименование организации	Одноставочный тариф на питьевую воду с 1 октября по 31 декабря 2014 года, руб./куб.м.
АУ Костенеевского сельского поселения «Центр обслуживания населения» (предприятие применяет упрощенную систему налогообложения)	20,76

Данный тариф согласован руководителем организации Автономное учреждение Костенеевского сельского поселения «Центр обслуживания населения» и Исполнительным комитетом Елабужского муниципального района РТ.

В Госкомитет обратилась организация **Автономное учреждение Мортовского сельского поселения «Центр обслуживания населения»** заявлением об установлении тарифа на питьевую воду на 2014 год.

Согласно пункта 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в Госкомитет для установления тарифа на 2014 год Автономным учреждением Мортовского сельского поселения «Центр обслуживания населения» были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа на питьевую воду, 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 документа о назначении (выборе) лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности;

5. копии бухгалтерской и статистической отчетности за предшествующий период регулирования и на последнюю отчетную дату;

6. 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;

7. 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;

8. расчет размера тарифов;

9. расчет объема оказываемых услуг отдельно по регулируемым видам деятельности, предусмотренным Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», с обоснованием объемов собственного потребления воды и потерь при транспортировке воды по водопроводным (канализационным) сетям;

10. копия утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы;

11. расчет определяемых в соответствии с Основами ценообразования дополнительно полученных доходов, и (или) недополученных доходов, и (или) экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении тарифов для регулируемой организации в предыдущем периоде регулирования (при наличии);

12. копии документов, подтверждающих проведение заявителем закупки товаров (работ, услуг) в установленном законодательством Российской Федерации порядке (положение о закупках, извещение о проведении закупок, документация о закупке, протоколы проведения закупок, составляемые в ходе проведения закупок);

13. копии договоров о реализации товаров (работ, услуг), являющихся результатом осуществления регулируемой деятельности (в том числе договоры водоснабжения, водоотведения, договоры о подключении (технологическом присоединении), или реестр таких договоров - в случае если такие договоры утверждаются по единой форме, в том числе в соответствии с типовыми договорами, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. В указанном реестре должны быть отражены сведения о лице, с которым заключен договор, предмете договора, дате заключения договора, сроке действия договора, объеме товаров (работ, услуг), реализуемых по договору;

14. материалы, обосновывающие возникновение экономии средств, достигнутой регулируемой организацией в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и подтверждающие отсутствие снижения надежности и качества водоснабжения (водоотведения) и нарушения требований, установленных в инвестиционной и (или) производственной программах (при их наличии);

15. 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 тарифного дела для Автономного учреждения Мортовского сельского поселения «Центр обслуживания населения» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 17.07.2014 №219.

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 Автономное учреждение Мортовского сельского поселения «Центр обслуживания населения» на 2014 год использовался метод экономически обоснованных расходов.

Тариф на питьевую воду устанавливается на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема отпуска воды.

Основные направления деятельности – водоснабжение.

Организация обслуживает жителей с. Морты

Источником водоснабжения являются подземные воды.

Тариф на питьевую воду на 2014 год устанавливается впервые.

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Прогноз организации на 2014 г.	По итогам экспертизы Госкомитета	Отклонение от прогноза организации
1	Полезный отпуск воды	тыс.куб.м.	25,70	25,70	100,0
2	Величина тарифа	руб./куб.м.	23,88	23,25	97,40
3	Товарная продукция	тыс.руб.	613,69	597,63	97,40

Подъем воды производится на водозаборах с. Морты, насосами марки ЭЦВ 6-10-140 в количестве 2 ед. и ЭЦВ 6-06-100, артезианская скважина.

От водозаборных сооружений по водопроводным сетям диаметром от 50 до 250 мм общей протяженностью 7,20 км вода через резервуары накопители подается потребителям.

Водопроводных сетей нуждающихся в замене 5 км, число колодцев (для нецентрализованного водоснабжения) составляет 16 ед., нуждающихся в замене 7 ед.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг:

Показатели	Ед. изм.	Регулируемый период
1. Поднято воды	тыс.куб.м	26,0
Расход воды на хозяйственные нужды	тыс.куб.м	0,0
2. Подано воды в сеть с учетом отпуска воды другим водопроводам	тыс.куб.м	0,0
2.1. Потери воды	тыс.куб.м	0,3
	%	1,2
2.2. Расход воды на технологические нужды	тыс.куб.м	0
2.3. Полезный отпуск воды (с учетом отпуска воды другим водопроводам), всего, в том числе:	тыс.куб.м	25,70
2.3.1. Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс.куб.м	0

2.3.2. Отпуск воды по категориям потребителей всего, в том числе:	тыс.куб.м	25,70
2.3.3.1. По группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	тыс куб.м	1,3
2.3.3.2. По группе потребителей «Население»	тыс.куб.м	24,4
	%	0,95
2.3.3.3. По группе потребителей «Прочие»	тыс.куб.м	0,0

Планируемый объем и качество оказываемых услуг Автономного учреждения Мортовское сельское поселение «Центр обслуживания населения» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Анализ проведен в соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере водоснабжения.

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

Кроме того, в расчете тарифов на товары и услуги организаций, оказывающих услуги водоснабжения и водоотведения, учтены дополнительные факторы, влияющие на изменение тарифов:

Годовой объем реализации указанных услуг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План организации на регулируемый период	Расчет Госкомитета	
				Регулируемый период	% отклонения от предложения организации
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	нет	нет	
	<b>I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ</b>	х	х	х	
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	25,70	25,70	100,0
	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м <sup>3</sup>	0	0	0
2.1	объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	25,70	25,70	100,0
2.1.1	население	тыс. м <sup>3</sup>	24,40	24,40	100,0
2.1.2	бюджетные организации	тыс. м <sup>3</sup>	1,30	1,30	100,0
2.1.3	прочие потребители	тыс. м <sup>3</sup>	0	0	0
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс.м <sup>3</sup> /ч	0	0	0
	<b>2.ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ</b>	тыс. руб	603,69	597,63	99,0
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс. руб.	563,69	557,63	98,92
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	487,62	500,76	102,69
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	388,75	358,40	92,20
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	36,00	69,40	192,80
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	10,87	20,96	192,80
4.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0	0	0
4.1.5	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	50,0	50,0	100,0
4.1.6	цеховые расходы	тыс. руб.	2,0	2,0	100,0
4.1.10	прочие прямые расходы	тыс. руб.	0	0	0
4.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс. руб.	76,07	56,87	74,80
5	Очистка воды (РОВ) – всего:	тыс. руб.	0	0	0
6	Транспортирование воды (РТВ) – всего:	тыс. руб.	40,0	40,0	100,0
6.1	Прямые расходы	тыс. руб.	40,0	40,0	100,0
6.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс. руб.	0	0	0
6.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб	40,0	40,0	100,0
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	603,69	597,63	99,0
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	527,62	540,76	102,49
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0	0	0
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	388,75	358,40	92,20
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	36,0	69,40	192,80
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	10,87	20,96	192,80
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0	0	0
7.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб	90,0	90,0	100,0

7.1.7	цеховые расходы	тыс. руб.	2,0	2,0	100,0
7.1.8	прочие прямые расходы	тыс. руб.	0	0	0
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	76,07	56,87	74,80
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.	10	0	0
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	0	0	0
9	Товарная продукция	тыс. руб.	613,69	597,63	97,40
10	Среднеотпускной тариф	руб/м <sup>3</sup>	23,88	23,25	97,40
	Темп рост тарифа	%			

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

1. Затраты на покупную электрическую энергию.

Организацией затраты на покупку электрической энергии заявлены в сумме 388,75 тыс.руб. при объеме покупной электрической энергии 71,99 тыс.кВт. Госкомитетом сумма затрат на покупную электрическую энергию принята в размере 358,40 тыс.руб.(отклонение от прогноза организации составляет 30,35 тыс.руб.) Объем покупной электрической энергии принят в размере 66,37 тыс.кВт., рассчитан исходя из работы оборудования.

Предприятие работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (низкое напряжение). Поставщиком электроэнергии является Филиал ОАО «Татэнергосбыт» - Елабужское отделение.

2. Фонд оплаты труда основного производственного персонала.

Организацией затраты на оплату труда основного производственного персонала приняты в сумме 36,0 тыс.руб. при численности 1 единица.

Госкомитетом затраты на оплату труда основного производственного персонала заявлены в сумме 69,40 тыс.руб. при численности 0,78 единицы со средней заработной платой 7,414 тыс.руб. (по отраслевому тарифному соглашению).

3. Затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств.

Организацией затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств заявлены в сумме 90,0 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты на ремонтные работы на уровне предложения организации. Данные средства планируется направить на ремонт сетей.

4. Общеэксплуатационные расходы.

Организацией заявлены общеэксплуатационные расходы в сумме 76,07 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты на общеэксплуатационные расходы в сумме 56,87 тыс.руб. (отклонение от прогноза организации составляет 19,2 тыс.руб.) Согласно учетной политики Автономного учреждения Мортовского сельского поселения «Центр обслуживания населения» расходы организации распределены пропорционально выручке от реализации продукции (работ, услуг), товаров. Организация предоставляет услугу водоснабжения.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации
1	Заработная плата АУП	24,0	36,0	150,0
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	7,25	10,87	149,93
3	Прочие эксплуатационные расходы	44,82	10,0	22,31
Итого		76,07	56,87	74,80
Распределение на водоснабжение 100%			56,87	

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда

			(тыс.руб.)
Директор	0,3	10,0	36,0
Итого	0,3	10,0	36,0

#### 5. Валовая прибыль

Организацией заявлена валовая выручка в сумме 10,0 тыс.руб. Госкомитетом данные затраты исключены, так как отсутствуют подтверждающие документы.

#### 6. Цеховые расходы.

Организацией заявлены цеховые расхода на сумму 2,0 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты на цеховые расходы на уровне предложения организации.

Технологические и экономические показатели деятельности Автономного учреждения Мортовского сельского поселения «Центр обслуживания населения»:

Направление показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	Регулируемый период
Потери	Уровень потерь	%	1
	Коэффициент потерь	куб.м/км	41,67
	Удельное водопотребление	куб.м/чел	41,36
Износ	Износ систем коммунальной инфраструктуры, в том числе:	%	65
	оборудование водозаборов	%	70
	оборудование системы очистки воды	%	0
	оборудование системы транспортирования воды	%	60
Сети водоснабжения	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	69
	Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	5,0
Экономические показатели	Расходы на энергию в структуре себестоимости товара (услуги)	%	59,97
	Расходы на зарплату в структуре себестоимости товара (услуги)	%	11,61
	Доля амортизации в структуре себестоимости продукта	%	0
	Расходы на ремонт в структуре себестоимости товара (услуги)	%	15,06
Коэффициенты использования трудовых ресурсов	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел/км	0,11
	Производительность труда	тыс.куб.м/чел.	32,95

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2014 год, предлагается установить:

Наименование организации	Одноставочный тариф на питьевую воду с 1 октября по 31 декабря 2014 года, руб./куб.м.
АУ Мортовского сельского поселения «Центр обслуживания населения» (предприятие применяет упрощенную систему налогообложения)	23,25

Данный тариф согласован руководителем организации Автономное учреждение Мортовского сельского поселения «Центр обслуживания населения» и Исполнительным комитетом Елабужского муниципального района РТ.

В Госкомитет обратилась организация **Автономное учреждение Старокуклюкского сельского поселения «Центр обслуживания населения»** с заявлением об установлении тарифа **на питьевую воду** на 2014 год.

Согласно пункта 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в Госкомитет для установления тарифа на 2014 год Автономным учреждением Старокуклюкского сельского поселения «Центр обслуживания населения» были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа на питьевую воду, 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 документа о назначении (выборе) лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности;

5. копии бухгалтерской и статистической отчетности за предшествующий период регулирования и на последнюю отчетную дату;

6. 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;

7. 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;

8. расчет размера тарифов;

9. расчет объема оказываемых услуг отдельно по регулируемым видам деятельности, предусмотренным Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», с обоснованием объемов собственного потребления воды и потерь при транспортировке воды по водопроводным (канализационным) сетям;

10. копия утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы;

11. расчет определяемых в соответствии с Основами ценообразования дополнительно полученных доходов, и (или) недополученных доходов, и (или) экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении тарифов для регулируемой организации в предыдущем периоде регулирования (при наличии);

12. копии документов, подтверждающих проведение заявителем закупки товаров (работ, услуг) в установленном законодательством Российской Федерации порядке (положение о закупках, извещение о проведении закупок, документация о закупке, протоколы проведения закупок, составляемые в ходе проведения закупок);

13. копии договоров о реализации товаров (работ, услуг), являющихся результатом осуществления регулируемой деятельности (в том числе договоры водоснабжения, водоотведения, договоры о подключении (технологическом присоединении), или реестр таких договоров - в случае если такие договоры утверждаются по единой форме, в том числе в соответствии с типовыми договорами, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. В указанном реестре должны быть отражены сведения о лице, с которым заключен договор, предмете договора, дате заключения договора, сроке действия договора, объеме товаров (работ, услуг), реализуемых по договору;

14. материалы, обосновывающие возникновение экономии средств, достигнутой регулируемой организацией в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и подтверждающие отсутствие снижения надежности и качества водоснабжения (водоотведения) и нарушения требований, установленных в инвестиционной и (или) производственной программах (при их наличии);

15. 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 тарифного дела для Автономного учреждения Старокуклюкского сельского поселения «Центр обслуживания населения» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 17.07.2014 №219.

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 Автономное учреждение Старокуклюкского сельского поселения «Центр обслуживания населения» на 2014 год использовался метод экономически обоснованных расходов.

Тариф на питьевую воду устанавливается на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема отпуска воды.

Основные направления деятельности:

- водоснабжение;

Организация обслуживает жителей с. Старый Куклюк

Источником водоснабжения являются подземные воды.

Тариф на питьевую воду на 2014 год устанавливается впервые.

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Прогноз организации на 2014 г.	По итогам экспертизы Госкомитета	Отклонение от прогноза организации
1	Полезный отпуск воды	тыс.куб.м.	20,30	20,30	100,0
2	Величина тарифа	руб./куб.м.	21,80	20,16	92,50
3	Товарная продукция	тыс.руб.	442,37	409,07	92,50

Подъем воды производится на водозаборах насосами марки ЭЦВ 6-10-80 и 6-6,5-125 в количестве 2 ед.,

От водозаборных сооружений по водопроводным сетям диаметром от 50 до 250 мм общей протяженностью 6,0 км вода через резервуары накопители подается потребителям.

Водопроводных сетей нуждающихся в замене 1 км, число колодцев (для нецентрализованного водоснабжения) составляет 16 ед.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг:

Показатели	Ед. изм.	Регулируемый период
1. Поднято воды	тыс.куб.м	23,790
Расход воды на хозяйственные нужды	тыс.куб.м	0,0
2. Подано воды в сеть с учетом отпуска воды другим водопроводам	тыс.куб.м	0,0
2.1. Потери воды	тыс.куб.м	3,494

	%	14,7
2.2. Расход воды на технологические нужды	тыс.куб.м	0
2.3. Полезный отпуск воды (с учетом отпуска воды другим водопроводам), всего, в том числе:	тыс.куб.м	20,296
2.3.1. Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс.куб.м	0
2.3.2. Отпуск воды по категориям потребителей всего, в том числе:	тыс.куб.м	20,296
2.3.3.1. По группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	тыс куб.м	0,676
2.3.3.2. По группе потребителей «Население»	тыс.куб.м	19,620,0
	%	96,67
2.3.3.3. По группе потребителей «Прочие»	тыс.куб.м	0,0

Планируемый объем и качество оказываемых услуг Автономного учреждения Старокуклюкское сельское поселение «Центр обслуживания населения» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Анализ проведен в соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере водоснабжения.

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

Кроме того, в расчете тарифов на товары и услуги организаций, оказывающих услуги водоснабжения и водоотведения, учтены дополнительные факторы, влияющие на изменение тарифов:

Годовой объем реализации указанных услуг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План организации на регулируемый период	Расчет Госкомитета	
				Регулируемый период	% отклонения от предложения организации
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	нет	нет	
	<b>I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ</b>	х	х	х	
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	20,30	20,30	100,0
	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м <sup>3</sup>	0	0	0
2.1	объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	20,30	20,30	100,0
2.1.1	население	тыс. м <sup>3</sup>	19,62	19,62	100,0
2.1.2	бюджетные организации	тыс. м <sup>3</sup>	0,68	0,68	100,0
2.1.3	прочие потребители	тыс. м <sup>3</sup>	0	0	0
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс.м <sup>3</sup> /ч	0	0	0
	<b>2.ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ</b>	тыс. руб	439,87	409,07	93,0
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс. руб.	211,29	230,64	109,16
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	153,48	202,20	131,74
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	87,40	87,40	100,0
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	15,96	53,38	334,45
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	4,82	16,12	334,45
4.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0	0	0
4.1.5	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	45,30	45,30	100,0
4.1.6	цеховые расходы	тыс. руб.	0	0	0
4.1.10	прочие прямые расходы	тыс. руб.	0	0	0
4.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс. руб.	57,80	28,43	49,20
5	Очистка воды (РОВ) – всего:	тыс. руб.	0	0	0
6	Транспортирование воды (РТВ) – всего:	тыс. руб.	228,59	178,43	78,06
6.1	Прямые расходы	тыс. руб.	170,78	150,0	88,24
6.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб	150,0	150,0	100,0
6.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс. руб.	57,80	28,43	49,19
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	439,87	409,07	93,0
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	324,26	352,20	108,60
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0	0	0
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	87,40	87,40	100,0
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	31,92	53,38	167,20
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	9,64	16,12	167,20
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0	0	0
7.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб	195,30	195,30	100,0

7.1.7	цеховые расходы	тыс. руб.	0	0	0
7.1.8	прочие прямые расходы	тыс. руб.	0	0	0
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	115,61	56,87	49,20
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.	2,5	0	0
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	0	0	0
9	Товарная продукция	тыс. руб.	442,37	409,07	92,50
10	Среднеотпускной тариф	руб/м <sup>3</sup>	21,80	20,16	92,50
	Темп рост тарифа	%			

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

1. Затраты на покупную электрическую энергию.

Организацией затраты на покупку электрической энергии заявлены в сумме 87,40 тыс.руб. при объеме покупной электрической энергии 17,96 тыс.кВт. Госкомитетом затраты и объем покупной электрической энергии приняты на уровне предложения организации.

Предприятие работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (низкое напряжение). Поставщиком электроэнергетики является Филиал ОАО «Татэнергосбыт» - Елабужское отделение.

2. Фонд оплаты труда основного производственного персонала.

Организацией затраты на оплату труда основного производственного персонала приняты в сумме 31,92 тыс.руб. при численности 0,5 единицы.

Госкомитетом затраты на оплату труда основного производственного персонала заявлены в сумме 53,38 тыс.руб. при численности 0,60 единицы со средней заработной платой 7,414 тыс.руб. (по отраслевому тарифному соглашению).

3. Затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств.

Организацией затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств заявлены в сумме 195,30 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты на ремонтные работы на уровне предложения организации. Данные средства планируется направить на ремонт сетей.

4. Общеэксплуатационные расходы.

Организацией заявлены общеэксплуатационные расходы в сумме 115,61 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты в сумме 56,87 тыс.руб. (отклонение от прогноза организации составляет 58,74 тыс.руб.) Согласно учетной политики Автономного учреждения Старокуклюкского сельского поселения «Центр обслуживания населения» расходы организации распределены пропорционально выручке от реализации продукции (работ, услуг), товаров. Организация предоставляет услугу водоснабжения.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации
1	Заработная плата АУП	47,48	36,0	75,82
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	14,34	10,87	75,80
3	Прочие эксплуатационные расходы	53,79	10,0	18,59
Итого		115,61	56,87	49,19
Распределение на водоснабжение 100%			56,87	

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	0,3	10,0	36,0

Итого	0,3	10,0	36,0
-------	-----	------	------

#### 5. Валовая прибыль.

Организацией заявлена валовая выручка в сумме 2,50 тыс.руб. Госкомитетом данные затраты исключены, так как отсутствуют подтверждающие документы.

Технологические и экономические показатели деятельности Автономного учреждения Старокуклюкского сельского поселения «Центр обслуживания населения»:

Направление показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	Регулируемый период
Потери	Уровень потерь	%	15
	Коэффициент потерь	куб.м/км	582,33
	Удельное водопотребление	куб.м/чел	39,40
Износ	Износ систем коммунальной инфраструктуры, в том числе:	%	100
	оборудование водозаборов	%	100
	оборудование системы очистки воды	%	0
	оборудование системы транспортирования воды	%	100
Сети водоснабжения	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	17
	Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	1,0
Экономические показатели	Расходы на энергию в структуре себестоимости товара (услуги)	%	21,37
	Расходы на зарплату в структуре себестоимости товара (услуги)	%	13,05
	Доля амортизации в структуре себестоимости продукта	%	0
	Расходы на ремонт в структуре себестоимости товара (услуги)	%	47,74
Коэффициенты использования трудовых ресурсов	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел/км	0,1
	Производительность труда	тыс.куб.м/чел.	33,83

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2014 год, предлагается установить:

Наименование организации	Одноставочный тариф на питьевую воду с 1 октября по 31 декабря 2014 года, руб./куб.м.
АУ Старокуклюкского сельского поселения «Центр обслуживания населения» (предприятие применяет упрощенную систему налогообложения)	20,16

Данный тариф согласован руководителем организации Автономное учреждение Старокуклюкского сельского поселения «Центр обслуживания населения» и Исполнительным комитетом Елабужского муниципального района РТ.

В Госкомитет обратилась организация **Автономное учреждение Яковлевского сельского поселения «Центр обслуживания населения»** заявлением об установлении тарифа на питьевую воду на 2014 год.

Согласно пункта 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в Госкомитет для установления тарифа на 2014 год Автономным учреждением Яковлевского сельского поселения «Центр обслуживания населения» были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа на питьевую воду, 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 документа о назначении (выборе) лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности;

5. копии бухгалтерской и статистической отчетности за предшествующий период регулирования и на последнюю отчетную дату;

6. 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;

7. 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;

8. расчет размера тарифов;

9. расчет объема оказываемых услуг отдельно по регулируемым видам деятельности, предусмотренным Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», с обоснованием объемов собственного потребления воды и потерь при транспортировке воды по водопроводным (канализационным) сетям;

10. копия утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы;

11. расчет определяемых в соответствии с Основами ценообразования дополнительно полученных доходов, и (или) недополученных доходов, и (или) экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении тарифов для регулируемой организации в предыдущем периоде регулирования (при наличии);

12. копии документов, подтверждающих проведение заявителем закупки товаров (работ, услуг) в установленном законодательством Российской Федерации порядке (положение о закупках, извещение о проведении закупок, документация о закупке, протоколы проведения закупок, составляемые в ходе проведения закупок);

13. копии договоров о реализации товаров (работ, услуг), являющихся результатом осуществления регулируемой деятельности (в том числе договоры водоснабжения, водоотведения, договоры о подключении (технологическом присоединении), или реестр таких договоров - в случае если такие договоры утверждаются по единой форме, в том числе в соответствии с типовыми договорами, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. В указанном реестре должны быть отражены сведения о лице, с которым заключен договор, предмете договора, дате заключения договора, сроке действия договора, объеме товаров (работ, услуг), реализуемых по договору;

14. материалы, обосновывающие возникновение экономии средств, достигнутой регулируемой организацией в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и подтверждающие отсутствие снижения надежности и качества водоснабжения (водоотведения) и нарушения требований, установленных в инвестиционной и (или) производственной программах (при их наличии);

15. 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 тарифного дела для Автономного учреждения Яковлевского сельского поселения «Центр обслуживания населения» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 17.07.2014 №219.

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 Автономное учреждение Яковлевского сельского поселения «Центр обслуживания населения» на 2014 год использовался метод экономически обоснованных расходов.

Тариф на питьевую воду устанавливается на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема отпуска воды.

Основные направления деятельности:

- водоснабжение;

Организация обслуживает жителей с. Яковлево

Источником водоснабжения являются подземные воды.

Тариф на питьевую воду на 2014 год устанавливается впервые.

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Прогноз организации на 2014 г.	По итогам экспертизы Госкомитета	Отклонение от прогноза организации
1	Полезный отпуск воды	тыс.куб.м.	8,0	15,60	195,0
2	Величина тарифа	руб./куб.м.	33,39	28,35	84,90
3	Товарная продукция	тыс.руб.	267,10	442,19	165,60

Подъем воды производится на водозаборах насосами марки ЭЦВ 6,5-125 в количестве 3 ед., артезианская скважина.

От водозаборных сооружений по водопроводным сетям диаметром от 50 до 250 мм общей протяженностью 14,0 км вода через резервуары накопители подается потребителям.

Водопроводных сетей нуждающихся в замене 6 км, число колодцев (для нецентрализованного водоснабжения) составляет 13 ед., нуждающихся в замене 4 ед.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг:

Показатели	Ед. изм.	Регулируемый период
1. Поднято воды	тыс.куб.м	15.80
Расход воды на хозяйственные нужды	тыс.куб.м	0,0
2. Подано воды в сеть с учетом отпуска воды другим водопроводам	тыс.куб.м	0,0
2.1. Потери воды	тыс.куб.м	0.20
	%	1,3
2.2. Расход воды на технологические нужды	тыс.куб.м	0
2.3. Полезный отпуск воды (с учетом отпуска воды другим водопроводам), всего, в том числе:	тыс.куб.м	15.60
2.3.1. Расход воды на собственные нужды	тыс.куб.м	0

предприятия		
2.3.2. Отпуск воды по категориям потребителей всего, в том числе:	тыс.куб.м	15.60
2.3.3.1. По группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	тыс куб.м	1.54
2.3.3.2. По группе потребителей «Население»	тыс.куб.м	14.06
	%	90,12
2.3.3.3. По группе потребителей «Прочие»	тыс.куб.м	0,0

Планируемый объем и качество оказываемых услуг Автономного учреждения Яковлевское сельское поселение «Центр обслуживания населения» рассчитаны исходя из численности населения по данным Государственной статистики РТ и средней нормы потребления воды 2,5 куб.м/мес. на человека.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Анализ проведен в соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере водоснабжения.

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

Кроме того, в расчете тарифов на товары и услуги организаций, оказывающих услуги водоснабжения и водоотведения, учтены дополнительные факторы, влияющие на изменение тарифов:

Годовой объем реализации указанных услуг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План организации на регулируемый период	Расчет Госкомитета	
				Регулируемый период	% отклонения от предложения организации
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	нет	нет	
	<b>I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ</b>	х	х	х	
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	8,0	15,60	195,0
	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м <sup>3</sup>	0	0	0
2.1	объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	8,0	15,60	195,0
2.1.1	население	тыс. м <sup>3</sup>	7,18	14,06	195,80
2.1.2	бюджетные организации	тыс. м <sup>3</sup>	0,82	1,54	187,80
2.1.3	прочие потребители	тыс. м <sup>3</sup>	0	0	0
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс.м <sup>3</sup> /ч	0	0	0
	<b>2.ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ</b>	тыс. руб	263,10	442,19	168,07
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс. руб.	248,10	427,19	172,18
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	192,25	370,32	192,62
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	145,37	227,45	156,46
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	36,0	109,73	304,80
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	10,88	33,14	304,60
4.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0	0	0
4.1.5	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0
4.1.6	цеховые расходы	тыс. руб.	0	0	0
4.1.10	прочие прямые расходы	тыс. руб.	0	0	0
4.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс. руб.	55,85	56,87	101,83
5	Очистка воды (РОВ) – всего:	тыс. руб.	0	0	0
6	Транспортирование воды (РТВ) – всего:	тыс. руб.	15,0	15,0	100,0
6.1	Прямые расходы	тыс. руб.	15,0	15,0	100,0
6.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс. руб.	0	0	0
6.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб	15,0	15,0	100,0
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	263,10	442,19	168,07
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	207,25	385,32	185,92
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0	0	0
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	145,37	227,45	156,46
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	36,0	109,73	304,80
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	10,88	33,14	304,60
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0	0	0
7.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб	15,0	15,0	100,0

7.1.7	цеховые расходы	тыс. руб.	0	0	0
7.1.8	прочие прямые расходы	тыс. руб.	0	0	0
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	55,85	56,87	101,83
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.	4,0	0	0
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	0	0	0
9	Товарная продукция	тыс. руб.	267,10	442,19	165,60
10	Среднеотпускной тариф	руб/м <sup>3</sup>	33,39	28,35	84,90
	Темп рост тарифа	%			

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

1. Затраты на покупную электрическую энергию.

Организацией затраты на покупку электрической энергии заявлены в сумме 145,37 тыс.руб. при объеме покупной электрической энергии 26,92 тыс.кВт. Госкомитетом сумма затрат на покупную электрическую энергию принята в размере 227,45 тыс.руб.(отклонение от прогноза организации составляет 82,08 тыс.руб.) Объем покупной электрической энергии принят в размере 42,12 тыс.кВт., рассчитан исходя из работы оборудования.

Предприятие работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (низкое напряжение). Поставщиком электроэнергии является Филиал ОАО «Татэнергосбыт» - Елабужское отделение.

2. Фонд оплаты труда основного производственного персонала.

Организацией затраты на оплату труда основного производственного персонала приняты в сумме 36,0 тыс.руб. при численности 1 единица.

Госкомитетом затраты на оплату труда основного производственного персонала заявлены в сумме 109,73 тыс.руб. при численности 1,23 единицы со средней заработной платой 7,414 тыс.руб. (по отраслевому тарифному соглашению).

3. Затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств

Организацией затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств заявлены в сумме 15,0 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты на ремонтные работы на уровне предложения организации. Данные средства планируется направить на ремонт сетей.

4. Общеэксплуатационные расходы.

Организацией заявлены общеэксплуатационные расходы в сумме 55,85 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты в сумме 56,87 тыс.руб. (отклонение от прогноза организации составляет 1,02 тыс.руб.) Согласно учетной политики Автономного учреждения Яковлевского сельского поселения «Центр обслуживания населения» расходы организации распределены пропорционально выручке от реализации продукции (работ, услуг), товаров. Организация предоставляет услугу водоснабжения.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации
1	Заработная плата АУП	24,0	36,0	150,0
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	7,25	10,87	149,93
3	Прочие эксплуатационные расходы	24,60	10,0	40,65
Итого		55,85	56,87	101,82
Распределение на водоснабжение 100%			56,87	

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда

			(тыс.руб.)
Директор	0,3	10,0	36,0
Итого	0,3	10,0	36,0

Технологические и экономические показатели деятельности Автономного учреждения Яковлевского сельского поселения «Центр обслуживания населения»:

Направление показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	Регулируемый период
Потери	Уровень потерь	%	1
	Коэффициент потерь	куб.м/км	14,29
	Удельное водопотребление	куб.м/чел	51,88
Износ	Износ систем коммунальной инфраструктуры, в том числе:	%	35
	оборудование водозаборов	%	50
	оборудование системы очистки воды	%	0
	оборудование системы транспортирования воды	%	20
Сети водоснабжения	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	43
	Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	6
Экономические показатели	Расходы на энергию в структуре себестоимости товара (услуги)	%	51,44
	Расходы на зарплату в структуре себестоимости товара (услуги)	%	24,82
	Доля амортизации в структуре себестоимости продукта	%	0
	Расходы на ремонт в структуре себестоимости товара (услуги)	%	3,39
Коэффициенты использования трудовых ресурсов	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел/км	0,08
	Производительность труда	тыс.куб.м/чел.	12,68

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2014 год, предлагается установить:

Наименование организации	Одноставочный тариф на питьевую воду с 1 октября по 31 декабря 2014 года, руб./куб.м.
АУ Яковлевского сельского поселения «Центр обслуживания населения» (предприятие применяет упрощенную систему налогообложения)	28,35

Данный тариф согласован руководителем организации Автономное учреждение Яковлевского сельского поселения «Центр обслуживания населения»:

населения» и Исполнительным комитетом Елабужского муниципального района РТ.

В Госкомитет обратилась организация **ОАПК «Народное предприятие – Родная Земля»** с заявлением об установлении тарифа на питьевую воду на 2014 год.

Согласно пункта 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в Госкомитет для установления тарифа на 2014 год ОАПК «Народное предприятие – Родная Земля» были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа на питьевую воду, 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 документа о назначении (выборе) лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности;

5. копии бухгалтерской и статистической отчетности за предшествующий период регулирования и на последнюю отчетную дату;

6. 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;

7. 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;

8. расчет размера тарифов;

9. расчет объема оказываемых услуг отдельно по регулируемым видам деятельности, предусмотренным Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», с обоснованием объемов собственного потребления воды и потерь при транспортировке воды по водопроводным (канализационным) сетям;

10. копия утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы;

11. расчет определяемых в соответствии с Основами ценообразования дополнительно полученных доходов, и (или) недополученных доходов, и (или) экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении тарифов для регулируемой организации в предыдущем периоде регулирования (при наличии);

12. копии документов, подтверждающих проведение заявителем закупки товаров (работ, услуг) в установленном законодательством Российской Федерации порядке (положение о закупках, извещение о проведении закупок, документация о закупке, протоколы проведения закупок, составляемые в ходе проведения закупок);

13. копии договоров о реализации товаров (работ, услуг), являющихся результатом осуществления регулируемой деятельности (в том числе договоры водоснабжения, водоотведения, договоры о подключении (технологическом присоединении), или реестр таких договоров - в случае если такие договоры утверждаются по единой форме, в том числе в соответствии с типовыми договорами, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. В указанном реестре должны быть отражены сведения о лице, с которым заключен договор, предмете договора, дате заключения договора, сроке действия договора, объеме товаров (работ, услуг), реализуемых по договору;

14. материалы, обосновывающие возникновение экономии средств, достигнутой регулируемой организацией в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и подтверждающие отсутствие снижения надежности и качества водоснабжения (водоотведения) и нарушения требований, установленных в инвестиционной и (или) производственной программах (при их наличии);

15. 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 тарифного дела для ОАПК «Народное предприятие – Родная Земля» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 17.07.2014 №219.

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 ОАПК «Народное предприятие – Родная Земля» на 2014 год использовался метод экономически обоснованных расходов.

Тариф на питьевую воду устанавливается на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема отпуска воды.

Основные направления деятельности:

- водоснабжение;

Организация обслуживает жителей с. Большой Шурняк, с.Умяк, с.Верхний Шурняк.

Источником водоснабжения являются подземные воды.

Тариф на питьевую воду на 2014 год устанавливается впервые.

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Прогноз организации на 2014 г.	По итогам экспертизы Госкомитета	Отклонение от прогноза организации
1	Полезный отпуск воды	тыс.куб.м.	21,70	21,70	100,0
2	Величина тарифа	руб./куб.м.	30,35	21,44	70,60
3	Товарная продукция	тыс.руб.	658,53	465,22	70,60

Подъем воды производится на водозаборах насосами марки ЭЦВ 6-10-90 в количестве 3 ед. (Артезианские скважины с. Большой Шурняк, с.Умяк, с.Верхний Шурняк.)

От водозаборных сооружений по водопроводным сетям диаметром от 50 до 250 мм общей протяженностью 8,0 км вода через резервуары накопители подается потребителям.

Водопроводных сетей нуждающихся в замене 3 км, число колодцев (для нецентрализованного водоснабжения) составляет 15 ед., нуждающихся в замене 5 ед.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг:

Показатели	Ед. изм.	Регулируемый период
1. Поднято воды	тыс.куб.м	22,0
Расход воды на хозяйственные нужды	тыс.куб.м	0,0
2. Подано воды в сеть с учетом отпуска воды другим водопроводам	тыс.куб.м	0,0
2.1. Потери воды	тыс.куб.м	0,3
	%	1,4
2.2. Расход воды на технологические нужды	тыс.куб.м	0
2.3. Полезный отпуск воды (с учетом отпуска воды другим водопроводам), всего, в том числе:	тыс.куб.м	21,70
2.3.1. Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс.куб.м	0
2.3.2. Отпуск воды по категориям потребителей всего, в том числе:	тыс.куб.м	21,70

2.3.3.1. По группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	тыс куб.м	0
2.3.3.2. По группе потребителей «Население»	тыс.куб.м	21,70
	%	98,64
2.3.3.3. По группе потребителей «Прочие»	тыс.куб.м	0,0

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ОАПК «Народное предприятие – Родная Земля» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Анализ проведен в соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере водоснабжения.

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

Кроме того, в расчете тарифов на товары и услуги организаций, оказывающих услуги водоснабжения и водоотведения, учтены дополнительные факторы, влияющие на изменение тарифов:

Годовой объем реализации указанных услуг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План организации на регулируемый период	Расчет Госкомитета	
				Регулируемый период	% отклонения от предложения организации
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	нет	нет	
	<b>I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ</b>	х	х	х	
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	21,70	21,70	100,0
	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м <sup>3</sup>	0	0	0
2.1	объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	21,70	21,70	100,0
2.1.1	население	тыс. м <sup>3</sup>	21,70	21,70	100,0
2.1.2	бюджетные организации	тыс. м <sup>3</sup>	0	0	0
2.1.3	прочие потребители	тыс. м <sup>3</sup>	0	0	0
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс.м <sup>3</sup> /ч	0	0	0
	<b>2. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ</b>	тыс. руб	648,53	465,22	71,70
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс. руб.	583,53	400,22	68,59
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	423,24	343,34	81,12
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	241,49	158,81	65,76
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	72,0	74,14	103,0
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	21,75	22,39	103,0
4.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0	0	0
4.1.5	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	65,0	65,0	100,0
4.1.6	цеховые расходы	тыс. руб.	23,0	23,0	100,0
4.1.10	прочие прямые расходы	тыс. руб.	0	0	0
4.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	160,30	56,87	35,48
5	Очистка воды (РОВО) – всего:	тыс. руб.	0	0	0
6	Транспортирование воды (РТВ) – всего:	тыс. руб.	65,0	65,0	100,0
6.1	Прямые расходы	тыс. руб.	65,0	65,0	100,0
6.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	0	0	0
6.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб	65,0	65,0	100,0
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	648,53	465,22	71,73
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	488,24	408,34	83,64
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0	0	0
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	241,49	158,81	65,76
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	72,0	74,14	103,0
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	21,75	22,39	103,0
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0	0	0

7.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб	130,0	130,0	100,0
7.1.7	цеховые расходы	тыс. руб.	23,0	23	0
7.1.8	прочие прямые расходы	тыс. руб.	0	0	0
7.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс. руб.	160,30	56,87	35,48
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.	10	0	0
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	0	0	0
9	Товарная продукция	тыс. руб.	658,53	465,22	70,60
10	Среднеотпускной тариф	руб/м <sup>3</sup>	30,35	21,44	70,60
	Темп рост тарифа	%			

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

1. Затраты на покупную электрическую энергию.

Организацией затраты на покупку электрической энергии заявлены в сумме 241,49 тыс.руб. при объеме покупной электрической энергии 44,72 тыс.кВт. Госкомитетом сумма затрат на покупную электрическую энергию принята в размере 158,81 тыс.руб.(отклонение от прогноза организации составляет 82,68 тыс.руб.) Объем покупной электрической энергии принят в размере 29,41 тыс.кВт., рассчитан исходя из работы оборудования.

Предприятие работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (низкое напряжение). Поставщиком электроэнергии является Филиал ОАО «Татэнергосбыт» - Елабужское отделение.

2. Фонд оплаты труда основного производственного персонала

Организацией затраты на оплату труда основного производственного персонала приняты в сумме 72,0 тыс.руб. при численности 1 единица.

Госкомитетом затраты на оплату труда основного производственного персонала заявлены в сумме 74,14 тыс.руб. при численности 0,83 единицы со средней заработной платой 7,414 тыс.руб. (по отраслевому тарифному соглашению).

3. Затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств.

Организацией затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств заявлены в сумме 130,0 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты на ремонтные работы на уровне предложения организации. Данные средства планируется направить на ремонт сетей.

4. Общеэксплуатационные расходы.

Организацией заявлены общеэксплуатационные расходы в сумме 160,30 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты в сумме 56,87 тыс.руб. (отклонение от прогноза организации составляет 103,43 тыс.руб.) Согласно учетной политики ОАПК «Народное предприятие – Родная Земля» расходы организации распределены пропорционально выручке от реализации продукции (работ, услуг), товаров. Организация предоставляет услугу водоснабжения.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации
1	Заработная плата АУП	48,0	36,0	75,0
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	14,50	10,87	75,0
3	Прочие эксплуатационные расходы	97,80	10,0	10,22
Итого		160,30	56,87	35,48
Распределение на водоснабжение 100%			56,87	

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)

Директор	0,3	10,0	36,0
Итого	0,3	10,0	36,0

#### 5. Валовая прибыль.

Организацией заявлена валовая выручка в сумме 10,0 тыс.руб. Госкомитетом данные затраты исключены, так как отсутствуют подтверждающие документы.

#### 6. Цеховые расходы.

Организацией заявлены цеховые расхода на сумму 23,0 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты на цеховые расходы на уровне предложения организации.

Технологические и экономические показатели деятельности ОАПК «Народное предприятие – Родная Земля»:

Направление показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	Регулируемый период
Потери	Уровень потерь	%	1
	Коэффициент потерь	куб.м/км	37,50
	Удельное водопотребление	куб.м/чел	42,55
Износ	Износ систем коммунальной инфраструктуры, в том числе:	%	65
	оборудование водозаборов	%	60
	оборудование системы очистки воды	%	0
	оборудование системы транспортирования воды	%	70
Сети водоснабжения	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	38
	Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	3,0
Экономические показатели	Расходы на энергию в структуре себестоимости товара (услуги)	%	34,14
	Расходы на зарплату в структуре себестоимости товара (услуги)	%	15,94
	Доля амортизации в структуре себестоимости продукта	%	0
	Расходы на ремонт в структуре себестоимости товара (услуги)	%	27,94
Коэффициенты использования трудовых ресурсов	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел/км	0,10
	Производительность труда	тыс.куб.м/чел.	26,14

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2014 год, предлагается установить:

Наименование организации	Одноставочный тариф на питьевую воду с 1октября по 31 декабря 2014 года, руб./куб.м.
--------------------------	--

ОАПК «Народное предприятие – Родная Земля» (предприятие применяет упрощенную систему налогообложения)	21,44
---	-------

Данный тариф согласован руководителем организации ОАПК «Народное предприятие – Родная Земля» и Исполнительным комитетом Елабужского муниципального района РТ.

В Госкомитет обратилась организация **ООО «Центр обслуживания поселений»** заявлением об установлении тарифа **на питьевую воду** на 2014 год.

Согласно пункта 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в Госкомитет для установления тарифа на 2014 год ООО «Центр обслуживания поселений» были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа на питьевую воду, 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 документа о назначении (выборе) лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности;

5. копии бухгалтерской и статистической отчетности за предшествующий период регулирования и на последнюю отчетную дату;

6. 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;

7. 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;

8. расчет размера тарифов;

9. расчет объема оказываемых услуг отдельно по регулируемым видам деятельности, предусмотренным Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», с обоснованием объемов собственного потребления воды и потерь при транспортировке воды по водопроводным (канализационным) сетям;

10. копия утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы;

11. расчет определяемых в соответствии с Основами ценообразования дополнительно полученных доходов, и (или) недополученных доходов, и (или) экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении тарифов для регулируемой организации в предыдущем периоде регулирования (при наличии);

12. копии документов, подтверждающих проведение заявителем закупки товаров (работ, услуг) в установленном законодательством Российской Федерации порядке (положение о закупках, извещение о проведении закупок, документация о закупке, протоколы проведения закупок, составляемые в ходе проведения закупок);

13. копии договоров о реализации товаров (работ, услуг), являющихся результатом осуществления регулируемой деятельности (в том числе договоры водоснабжения, водоотведения, договоры о подключении (технологическом присоединении), или реестр таких договоров - в случае если такие договоры утверждаются по единой форме, в том числе в соответствии с типовыми договорами, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. В указанном реестре должны быть отражены сведения о лице, с которым заключен договор, предмете договора, дате заключения договора, сроке действия договора, объеме товаров (работ, услуг), реализуемых по договору;

14. материалы, обосновывающие возникновение экономии средств, достигнутой регулируемой организацией в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и подтверждающие отсутствие снижения надежности и качества водоснабжения (водоотведения) и нарушения требований, установленных в инвестиционной и (или) производственной программах (при их наличии);

15. 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 тарифного дела для ООО «Центр обслуживания поселений» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 21,07,2014 № 225.

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 ООО «Центр обслуживания поселений» на 2014 год использовался метод экономически обоснованных расходов.

Тариф на питьевую воду устанавливается на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема отпуска воды.

Основные направления деятельности:

- водоснабжение;

Организация обслуживает жителей с. Мальцево

Источником водоснабжения являются подземные воды.

Тариф на питьевую воду на 2014 год устанавливается впервые.

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Прогноз организации на 2014 г.	По итогам экспертизы Госкомитета	Отклонение от прогноза организации
1	Полезный отпуск воды	тыс.куб.м.	26,50	26,50	100,0
2	Величина тарифа	руб./куб.м.	27,90	19,94	71,50
3	Товарная продукция	тыс.руб.	739,36	528,50	71,50

Подъем воды производится на водозаборах с.Мальцево, насосами марки ЭЦВ 6-8-110 в количестве 2 ед., артезианская скважина.

От водозаборных сооружений по водопроводным сетям диаметром от 50 до 250 мм общей протяженностью 7,20 км вода через резервуары накопители подается потребителям.

Водопроводных сетей нуждающихся в замене 5 км, число колодцев (для нецентрализованного водоснабжения) составляет 6 ед., нуждающихся в замене 3 ед.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг:

Показатели	Ед. изм.	Регулируемый период
1. Поднято воды	тыс.куб.м	28,0
Расход воды на хозяйственные нужды	тыс.куб.м	0,0
2. Подано воды в сеть с учетом отпуска воды другим водопроводам	тыс.куб.м	0,0
2.1. Потери воды	тыс.куб.м	1,50
	%	5,4
2.2. Расход воды на технологические нужды	тыс.куб.м	0
2.3. Полезный отпуск воды (с учетом отпуска воды другим водопроводам), всего, в том числе:	тыс.куб.м	26,50
2.3.1. Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс.куб.м	0
2.3.2. Отпуск воды по категориям потребителей всего, в том числе:	тыс.куб.м	26,50

2.3.3.1. По группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	тыс куб.м	1,025
2.3.3.2. По группе потребителей «Население»	тыс.куб.м	25,475
	%	96,13
2.3.3.3. По группе потребителей «Прочие»	тыс.куб.м	0,0

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ООО «Центр обслуживания поселений» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования

Анализ проведен в соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере водоснабжения.

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

Кроме того, в расчете тарифов на товары и услуги организаций, оказывающих услуги водоснабжения и водоотведения, учтены дополнительные факторы, влияющие на изменение тарифов:

Годовой объем реализации указанных услуг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План организации на регулируемый период	Расчет Госкомитета	
				Регулируемый период	% отклонения от предложения организации
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	нет	нет	
	<b>I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ</b>	х	х	х	
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	26,50	26,50	100,0
	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м <sup>3</sup>	0	0	0
2.1	объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	26,50	26,50	100,0
2.1.1	население	тыс. м <sup>3</sup>	25,48	25,48	100,0
2.1.2	бюджетные организации	тыс. м <sup>3</sup>	1,03	1,03	100,0
2.1.3	прочие потребители	тыс. м <sup>3</sup>	0	0	0
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс.м <sup>3</sup> /ч	0	0	0
	<b>2.ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ</b>	тыс. руб	729,36	528,50	72,46
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс. руб.	664,36	463,50	69,77
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	374,73	406,62	108,51
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	251,86	251,86	100,0
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	36,00	60,50	168,10
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	10,87	18,27	168,10
4.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0	0	0
4.1.5	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	65,0	65,0	100,0
4.1.6	цеховые расходы	тыс. руб.	11,0	11,0	100,0
4.1.10	прочие прямые расходы	тыс. руб.	0	0	0
4.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс. руб.	289,64	56,87	19,64
5	Очистка воды (РОВ) – всего:	тыс. руб.	0	0	0
6	Транспортирование воды (РТВ) – всего:	тыс. руб.	65,0	65,0	100,0
6.1	Прямые расходы	тыс. руб.	65,0	65,0	100,0
6.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс. руб.	0	0	0
6.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб	65,0	65,0	100,0
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	729,36	528,50	72,46
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	439,73	471,62	107,25
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0	0	0
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	251,86	251,86	100,0
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	36,0	60,50	168,10
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	10,87	18,27	168,10
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0	0	0
7.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб	130,0	130,0	100,0

7.1.7	цеховые расходы	тыс. руб.	11,0	11,0	100,0
7.1.8	прочие прямые расходы	тыс. руб.	0	0	0
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	289,64	56,87	19,64
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.	10	0	0
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	0	0	0
9	Товарная продукция	тыс. руб.	739,36	528,50	71,50
10	Среднеотпускной тариф	руб/м <sup>3</sup>	27,90	19,94	71,50
	Темп рост тарифа	%			

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

1. Затраты на покупную электрическую энергию.

Организацией затраты на покупку электрической энергии заявлены в сумме 251,86 тыс.руб. при объеме покупной электрической энергии 46.64 тыс.кВт. Госкомитетом затраты и объем покупной электрической энергии приняты на уровне предложения организации.

Предприятие работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (низкое напряжение). Поставщиком электроэнергии является Филиал ОАО «Татэнергосбыт» - Елабужское отделение.

2. Фонд оплаты труда основного производственного персонала.

Организацией затраты на оплату труда основного производственного персонала приняты в сумме 36,0 тыс.руб. при численности 0,5 единицы.

Госкомитетом затраты на оплату труда основного производственного персонала заявлены в сумме 60,50 тыс.руб. при численности 0,68 единицы со средней заработной платой 7,414 тыс.руб. (по отраслевому тарифному соглашению).

3. Затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств

Организацией затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств заявлены в сумме 130,0 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты на ремонтные работы на уровне предложения организации. Данные средства планируется направить на ремонт сетей.

4. Общеэксплуатационные расходы.

Организацией заявлены общеэксплуатационные расходы в сумме 289,64 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты в сумме 56,87 тыс.руб. (отклонение от прогноза организации составляет 232,77 тыс.руб.) Согласно учетной политики ООО «Центр обслуживания поселений» расходы организации распределены пропорционально выручке от реализации продукции (работ, услуг), товаров. Организация предоставляет услугу водоснабжения.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации
1	Заработная плата АУП	168,0	36,0	21,43
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	50,74	10,87	21,43
3	Прочие эксплуатационные расходы	70,90	10,0	14,10
Итого		289,64	56,87	19,60
Распределение на водоснабжение 100%			56,87	

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	0,3	10,0	36,0
Итого	0,3	10,0	36,0

### 5. Валовая прибыль.

Организацией заявлена валовая выручка в сумме 10,0 тыс.руб. Госкомитетом данные затраты исключены, так как отсутствуют подтверждающие документы.

### 6. Цеховые расходы.

Организацией заявлены цеховые расхода на сумму 11,0 тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты на цеховые расходы на уровне предложения организации.

Технологические и экономические показатели деятельности ООО «Центр обслуживания поселений»:

Направление показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	Регулируемый период
Потери	Уровень потерь	%	5
	Коэффициент потерь	куб.м/км	208,33
	Удельное водопотребление	куб.м/чел	42,04
Износ	Износ систем коммунальной инфраструктуры, в том числе:	%	80
	оборудование водозаборов	%	80
	оборудование системы очистки воды	%	0
	оборудование системы транспортирования воды	%	80
Сети водоснабжения	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	69
	Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	5,0
Экономические показатели	Расходы на энергию в структуре себестоимости товара (услуги)	%	47,66
	Расходы на зарплату в структуре себестоимости товара (услуги)	%	11,45
	Доля амортизации в структуре себестоимости продукта	%	0
	Расходы на ремонт в структуре себестоимости товара (услуги)	%	24,60
Коэффициенты использования трудовых ресурсов	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел/км	0,09
	Производительность труда	тыс.куб.м/чел.	38,97

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2014 год, предлагается установить:

Наименование организации	Одноставочный тариф на питьевую воду с 1 октября по 31 декабря 2014 года, руб./куб.м.
ООО «Центр обслуживания поселений» (предприятие применяет упрощенную систему налогообложения)	19,94

Данный тариф согласован руководителем организации ООО «Центр обслуживания поселений» и Исполнительным комитетом Елабужского муниципального района РТ.

12 августа 2014 г. вопрос «О согласовании тарифов на питьевую воду» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду».

«за» – единогласно.

Решили:

5. Установить тарифы на питьевую воду согласно приложению 5.

6. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на услуги по утилизации и захоронению твердых бытовых отходов, оказываемые ОАО «Коммунальные сети Верхнеуслонского района».

В соответствии с п. 4 ст. 4 Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ (в ред. от 27.07.2010 №237-ФЗ) тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее-Госкомитет).

Формирование тарифов осуществлялось 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 ст. 13 Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ (в ред. от 27.07.2010 №237-ФЗ) период действия тарифов на услуги организации коммунального комплекса не может быть менее чем три года и более чем пять

лет и должен соответствовать сроку реализации производственной программы организации коммунального комплекса.

В Госкомитет обратилась организация **ОАО «Коммунальные сети Верхнеуслонского района»** с заявлением об установлении тарифа на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов на регулируемый период.

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 установления тарифа на регулируемый период ОАО «Коммунальные сети Верхнеуслонского района» были представлены следующие документы:

1. заявление об установлении тарифа на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов с предложением об избрании метода регулирования и обоснованием целесообразности его применения на регулируемый период;

2. производственная программа на 2014-2017 годы;

3. расчет финансовых потребностей для реализации производственной программы с расшифровкой затрат по видам технологического процесса на 2014-2016 год;

4. расчет тарифа на утилизацию, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов на 2014-2017 годы;

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для ОАО «Коммунальные сети Верхнеуслонского района» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 18.07.2014 №221.

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 ОАО «Коммунальные сети Верхнеуслонского района» на регулируемый период (2014-2017 гг.) 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 ОАО «Коммунальные сети Верхнеуслонского района» 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 производится в соответствии с Методическими указаниями.

Земельный участок под полигон площадью 11255,70 кв.м. находится в Верхнеуслонском сельском поселении. Договор аренды земельного участка от 04.03.2013 года № 071-1002 заключен с Палатой имущественных и земельных отношений Верхнеуслонского муниципального района. Проектная вместимость полигона составляет 169 тыс.куб.м, накопленный объем захороненных твердых бытовых отходов 101,4 тыс.куб.м, коэффициент заполняемости полигона составляет 60%. По технологическому процессу применяется метод захоронения. Сортировочной линии на полигоне нет.

Предприятие проводит захоронение отходов, принятых от населения, бюджетных и прочих организаций Верхнеуслонского муниципального района.

Тариф на утилизацию (захоронение) ТБО на 2013 год установлен постановлением Госкомитета от 18.11.2011 № 10-21/жкх с календарной разбивкой:

Наименование муниципального образования, организации коммунального комплекса	Тариф на услугу утилизации (захоронения) ТБО (руб./куб.м)	
ОАО «Коммунальные сети Верхнеуслонского муниципального района»	с 1 января 2013 года по 30 июня 2013 года	с 1 июля 2013 года по 31 декабря 2013 года
	174,39	196,21

Наименование показателя	Ед. измерения	Прогноз организации			По итогам экспертизы Госкомитета				Отклонение от прогноза организации		
		2014	2015	2016	2014	2015	2016	2017	2014	2015	2016
Принято ТБО	тыс.м <sup>3</sup> .	29,44	29,44	29,44	29,44179	29,44179	29,44179	29,44179	100,0	100,0	100,0
Величина тарифа	руб./м <sup>3</sup> .	134,09	136,86	142,33	114,34	119,84	125,01	130,07	85,3%	87,6%	87,8%
Товарная продукция	тыс.руб.	3947,85	4029,44	4190,45	3366,48	3528,35	3680,57	3829,54	85,3%	87,6%	87,8%

### Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг

Показатели	Ед.изм	Расчетный 2014 г	2015 г Прогноз				2016г прогноз				2017г прогноз			
		год	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	год	% роста	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	год	% роста	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	год	% роста
Принято твёрдых бытовых отходов	тыс. м <sup>3</sup>	29,44179	14,72	14,72	29,44179	100,0	14,72	14,72	29,44179	100,0	14,72	14,72	29,44179	100,0
По группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	тыс. м <sup>3</sup>	0,27	0,135	0,135	0,27	100,0	0,135	0,135	0,27	100,0	0,135	0,135	0,27	100,0
По группе потребителей «население»	тыс. м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	
	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	
По группе потребителей «Прочие»	тыс. м <sup>3</sup>	29,17	14,58	14,58	29,17	100,0	14,58	14,58	29,17	100,0	14,58	14,58	29,17	100,0
Общий объём утилизированных (захороненных) твёрдых бытовых отходов	тыс. м <sup>3</sup>	29,44	14,72	14,72	29,44	100,0	14,72	14,72	29,44	100,0	14,72	14,72	29,44	100,0
Объём утилизированных твёрдых бытовых отходов	тыс. м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	
	%													
Объём захороненных твёрдых бытовых отходов	тыс. м <sup>3</sup>	29,44	14,72	14,72	29,44	100,0	14,72	14,72	29,44	100,0	14,72	14,72	29,44	100,0

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

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».

Производственная программа предприятия по захоронению твердых бытовых отходов рассчитана, исходя из потребности абонентов с. Верхний Услон в вывозе и дальнейшем захоронении твердых бытовых отходов, и в соответствии с установленными производственными мощностями объектов захоронения твердых бытовых отходов.

Экспертиза обоснованности расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на 2014-2016 годы

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 2014 год и плановый период 2015-2016 гг. (далее - Прогноз социально-экономического развития РФ на май 2014 г.):

2014 год:

рост цен на электроэнергию –6,6%;

рост заработной платы – 5,5%;

рост прочих расходов – 5,2%.

2015 год:

рост цен на электроэнергию –8,4%;

рост заработной платы – 5,0%;

рост прочих расходов – 4,6%.

2016 год:

рост цен на электроэнергию –9,9%;

рост заработной платы – 4,5%;

рост прочих расходов – 3,9%.

2017 год:

рост цен на электроэнергию –7,5%;

рост заработной платы – 4,3%;

рост прочих расходов – 3,7%.

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

Кроме того, в расчете тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса учтены дополнительные факторы, влияющие на изменение тарифов:

годовой объем реализации указанных услуг;

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

с 01.01.2014 г. рост тарифов на услуги водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов отсутствует;

с 01.07.2014 г. рост, обеспечивающий полное возмещение затрат организаций коммунального комплекса, связанных с реализацией их производственных программ

Процедура установления на последующие годы долгосрочного периода регулирования с учетом календарной разбивки аналогичная.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утвержденный период	План ОКК на регулируемый период 2014 год			Расчетный 2014 г	План на регулируемый период 2015 год			План на регулируемый период 2016 год				План на регулируемый период 2017 год			
			2013 год	2014	2015	2016		2014 год	с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	2015 год	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	2016 год	% роста к предыдущему году	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	2017 год
1	Является ли организация плательщиком НДС	(да / нет)	да	да	да	да	да	да	да	да	да	да	да		да	да	да	
	<b>I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ</b>																	
2	Общий объем утилизированных (захороненных) ТБО	тыс. м <sup>3</sup>	18,29	29,44	29,44	29,44	29,44	14,72	14,72	29,44	14,72	14,72	29,44	100,0%	14,72	14,72	29,44	100,0%
	<b>II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ УТИЛИЗАЦИИ (ЗАХОРОНЕНИЯ) ТБО</b>	тыс.ру б.	3389,63	3947,85	4029,43	4190,45	3366,48	2014,24	1845,16	3528,35	1840,28	1840,28	3680,57	104,3%	1840,26	1989,28	3829,54	104,0%
3	Сортировка ТБО - всего	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	
4	Утилизация ТБО - всего	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	
5	Захоронение ТБО - всего	тыс.ру б.	3389,64	3947,85	4029,43	4190,45	3366,48	1683,19	1845,16	3528,35	1840,28	1840,28	3680,57	104,3%	1840,26	1989,28	3829,54	104,0%
5.1	Прямые расходы	тыс.ру б.	2678,93	3060,80	3169,02	3296,28	2609,42	1368,23	1368,23	2736,46	1428,90	1428,90	2857,79	104,4%	1488,16	1488,16	2976,32	104,1%
5.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.ру б.	153,17	123,74	131,54	132,03	123,74	67,07	67,07	134,14	73,71	73,71	147,41	109,9%	79,24	79,24	158,47	107,5%
5.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.ру б.	1216,28	1216,25	1277,06	1333,25	1216,25	638,53	638,53	1277,06	667,26	667,26	1334,53	104,5%	695,96	695,96	1391,91	104,3%
5.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.ру б.	367,32	367,31	385,67	402,64	367,31	192,84	192,84	385,67	201,51	201,51	403,03	104,5%	210,18	210,18	420,36	104,3%
5.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.ру б.	71,40	87,49	87,49	87,49	87,49	43,74	43,74	87,49	43,74	43,74	87,49	100,0%	43,74	43,74	87,49	100,0%
5.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения,	тыс.ру б.	67,70	70,95	70,96	70,97	70,95	37,11	37,11	74,21	38,55	38,55	77,11	103,9%	39,98	39,98	79,96	103,7%
5.1.8	цеховые расходы	тыс.ру б.	789,60	1181,60	1202,85	1256,44	730,22	381,91	381,91	763,81	396,80	396,80	793,60	103,9%	411,48	411,48	822,96	103,7%
5.1.9	прочие прямые расходы	тыс.ру б.	13,46	13,46	13,46	13,46	13,46	7,04	7,04	14,08	7,31	7,31	14,63	103,9%	7,58	7,58	15,17	103,7%

5.2	Косвенные (общез эксплуатационные расходы)	тыс.ру б.	710,71	887,05	860,41	894,17	757,06	314,96	476,93	791,89	411,39	411,39	822,77	103,9%	352,10	501,12	853,21	103,7%
6	Расходы на весь технологический процесс - всего	тыс.ру б.	3389,63	3947,85	4029,44	4190,45	3366,48	1683,19	1845,16	3528,35	1840,28	1840,28	3680,57	104,3%	1840,26	1989,28	3829,54	104,0%
6.1	Прямые расходы	тыс.ру б.	2678,93	3060,80	3169,03	3296,28	2609,42	1368,23	1368,23	2736,46	1428,90	1428,90	2857,79	104,4%	1488,16	1488,16	2976,32	104,1%
6.1.1	материалы	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	
6.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.ру б.	153,17	123,74	131,54	132,03	123,74	67,07	67,07	134,14	73,71	73,71	147,41	109,9%	79,24	79,24	158,47	107,5%
6.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.ру б.	1216,28	1216,25	1277,06	1333,25	1216,25	638,53	638,53	1277,06	667,26	667,26	1334,53	104,5%	695,96	695,96	1391,91	104,3%
6.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.ру б.	367,32	367,31	385,67	402,64	367,31	192,84	192,84	385,67	201,51	201,51	403,03	104,5%	210,18	210,18	420,36	104,3%
6.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.ру б.	71,40	87,49	87,49	87,49	87,49	43,74	43,74	87,49	43,74	43,74	87,49	100,0%	43,74	43,74	87,49	100,0%
6.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения,	тыс.ру б.	67,70	70,95	70,96	70,97	70,95	37,11	37,11	74,21	38,55	38,55	77,11	103,9%	39,98	39,98	79,96	103,7%
6.1.8	цеховые расходы	тыс.ру б.	789,60	1181,60	1202,85	1256,44	730,22	381,91	381,91	763,81	396,80	396,80	793,60	103,9%	411,48	411,48	822,96	103,7%
6.1.9	прочие прямые расходы	тыс.ру б.	13,46	13,46	13,46	13,46	13,46	7,04	7,04	14,08	7,31	7,31	14,63	103,9%	7,58	7,58	15,17	103,7%
6.2	Косвенные (общез эксплуатационные расходы)	тыс.ру б.	710,71	887,05	860,41	894,17	757,06	314,96	476,93	791,89	411,39	411,39	822,77	103,9%	352,10	501,12	853,21	103,7%
7	Валовая прибыль	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	
8	Убыток	тыс.ру б.																
9	Внерезультационные расходы	тыс.ру б.																
10	Товарная продукция	тыс.ру б.	3389,63	3947,85	4029,44	4190,45	3366,48	1683,19	1845,16	3528,35	1840,28	1840,28	3680,57	104,3%	1840,26	1989,28	3829,54	104,0%
12	Среднеотпускной тариф без учета инвестиционной надбавки	руб/м³	185,30	134,09	136,86	142,33	114,34	114,34	125,34	119,84	125,01	125,01	125,01	104,3%	125,01	135,13	130,07	104,0%
13	Рост тарифов							100,0	109,6%	104,8%	99,7%	100,0%	104,3%		100,0%	108,1%	104,0%	

### 1. Затраты на покупную электрическую энергию.

Организацией затраты на покупку электрической энергии заявлены в сумме 123,74 тыс.руб. при объеме покупной электрической энергии 27,61 тыс.кВт. (предприятие работает по двуставочному тарифу, низкое напряжение). Госкомитетом затраты по данной статье приняты на уровне прогноза организации.

Поставщиком электроэнергии является филиал ОАО «Татэнергсбыт» - Буинского отделения.

### 2. Фонд оплаты труда основного производственного персонала.

Организацией затраты на оплату труда основного производственного персонала заявлены в сумме 1216,25 тыс.руб. при численности 9 единиц средняя заработная плата 11,262 тыс.руб. Госкомитетом затраты на оплату труда основного производственного персонала приняты на уровне прогноза организации.

№ п/п	Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
	Захоронение ТБО			
1	Машинист экскаватора	1	14,26	171,06
2	Тракторист	1	15,54	186,49
3	Сторож	4	8,21	394,02
4	Рабочий полигона	2	11,66	279,75
5	Водитель самосвала	1	15,41	184,92
	Всего	9	11,26	1216,25

В состав себестоимости включены расходы на социальные нужды в соответствии с Федеральным законом № 432-ФЗ от 28 декабря 2010 года «О страховых взносах в пенсионный фонд РФ, фонд социального страхования, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» в размере 30,2%.

### 3. Амортизация.

Предприятием прогнозируемая сумма амортизационных отчислений в 2014 году составила 87,49 тыс.руб.

Согласно учетной политике предприятия амортизация начисляется линейным методом. Срок использования объекта устанавливается с учетом классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы.

Госкомитетом затраты по данной статье приняты в соответствии с Приказом Минфина РФ от 13.10.2003г.№91н (ред.от 24.12.2010г) «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» «ПБУ 6/01» линейным способом - исходя из первоначальной стоимости и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта. Срок эксплуатации мембранного покрытия принят, с учетом увеличения объема ТБО, согласно срока эксплуатации карты №6 по паспорту полигона 3,0 года, по бетонным ограждениям, а в соответствии с Общероссийским классификатором.

№ п/п	Наименование	Балансовая стоимость	%	Остаточная стоимость	Сумма амортизации
-------	--------------	----------------------	---	----------------------	-------------------

1	Полигон с ТБО 31211 кв.м	2017,33	4,34	1297,76	87,49
Итого		2017,33		1297,76	87,49

#### 4. Затраты на текущий ремонт.

Организацией затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание заявлены в сумме 70,95 тыс.руб.

Госкомитетом приняты затраты на уровне предложения организации.

№ п/п	Мероприятия по капитальному ремонту	Предложение предприятия	Расчет Госкомитета	Отклонение от предложения предприятия
1	запасные части к механизмам	70,95	70,95	100,0
Итого		70,95	70,95	100,0

#### 5. Цеховые расходы.

Организацией цеховые затраты заявлены в сумме 1181,6тыс.руб. Госкомитетом приняты затраты в размере 730,22 тыс.руб (отклонение от прогноза организации 451,38 тыс.руб. – 61,8%). Исключена ставка инженера-диспетчера, исключены договорные услуги в связи с отсутствием подтверждающих документов.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Предложение предприятия тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от предложения предприятия
1	Заработная плата цехового персонала	494,49	261,03	52,8
2	Отчисления на социальное страхования от заработной платы цехового персонала	149,33	78,83	52,8
3	ГСМ	219,96	219,96	100,0
4	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	2,25	2,25	100,0
5	Договорные услуги	147,42	0	
6	Аренда транспортных средств	99,56	99,56	100,0
7	Аренда земли (Договор № 071-1002 от 4.03.2013 года между Исполнительным комитетом Верхнеуслонского муниципального района и ОАО «Коммунальные сети Верхнеуслонского района»)	36,50	36,50	100,0
8	Расход теплоснабжения на собственные нужды	32,09	32,09	100,0
Итого		1181,60	730,22	61,8%

#### Заработная плата цехового персонала:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Начальник участка	1	21,75	261,03
Итого	1		261,03

#### 6. Прочие прямые затраты.

Госкомитетом приняты затраты в размере 13,46тыс.руб. (с учетом НДС):

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Предложение предприятия тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	Отклонение от предложения предприятия
1	Экологический налог	6,96	6,96	0,0
2	Транспортный налог	6,96	6,96	0,0
Итого		13,46	13,46	0,0

#### 7. Общеэксплуатационные расходы.

Затраты по общеэксплуатационным расходам организацией распределены сразу на оказываемые виды деятельности пропорционально полученным доходам от реализации. Общеэксплуатационные расходы приняты в сумме 757,06 тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Предложение предприятия	Расчет Госкомитета	Отклонение от предложения предприятия
1	Заработная плата АУП	4 337,61	3982,14	91,8
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	1 309,96	1202,61	91,8
3	Амортизация ОС общехозяйственного назначения	45,25	103,08	227,8
4	Электроэнергия на общеэксплуатационные расходы	48,48	186,65	385,0
5	Транспортные расходы	570,0	564,00	98,9
6	Услуги банка	150,0	156,0	104,0
7	Проведение аудита	0,0	45,0	
7	Подготовка кадров	16,0	10,0	62,5
8	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	390,0	379,0	97,2
9	Канцтовары и почтово-телеграф. расходы	200,0	150,0	75,0
10	Услуги договорные (юридические, консультационные,...)	784,0	50,0	6,38
11	Страхование имущества	59,0	42,08	71,3
12	Аренда земли	14,70	11,50	78,2
13	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	10,53	321,50	3053,2
20	Прочие общеэксплуатационные расходы	935,0	367,08	39,3
Итого		8870,53	7570,63	85,34

#### Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	1	43,01	516,12
Технический директор	1	38,71	464,56
Зам.директора по экономике	1	30,11	361,31
Гл.бухгалтер	1	34,41	412,87
Бухгалтер	2	17,15	411,60

Экономист	1	13,83	165,97
Начальник ПТО	1	17,15	205,8
Инженер по ТБ и ОТ	1	17,15	205,8
Инженер-экономист отдела сбыта	1	17,15	205,80
Специалист по кадрам, делопроизводитель	1	16,31	195,68
Юрист	1	19,5	234
Зав.складом	1	14,28	171,36
Уборщица	1	6	72
Охранник	4	5,70	273,6
Экспедитор	1	7,14	85,68
Итого	19	17,46	3982,14

Предприятие оказывает услуги теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, утилизации ТБО и прочие.

Согласно учетной политики расходы организации распределены пропорционально выручке от реализации продукции (работ, услуг) товаров.

Расчет распределения косвенных расходов (общеексплуатационных расходов) и налогов по видам деятельности:

Водоснабжение - 14%;

Водоотведение – 11%;

Теплоснабжение – 54%;

Утилизация – 10%;

Прочие услуги – 11%.

Таким образом, общеэксплуатационные расходы отнесены на вид деятельности утилизация ТБО в размере 10,0% в сумме 757,06 тыс руб.

На плановый период 2014-2017 г.г. затраты сформированы с учетом индексов-дефляторов, определенные прогнозом социально-экономического развития РФ и с учетом аналогичной календарной разбивки.

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2014-2016 годы, предлагается установить:

ООО «Коммунальные сети Верхнеуслонского района» Верхнеуслонского муниципального района (организация применяет общую систему налогообложения)	Тариф на услуги по утилизации ТБО (руб./куб.м)						
	с 1.10.2014 по 31.12.2014 года	2015 год		2016 год		2017 год	
		с 01.01.по 30.06	с 01.07.по 31.12.	с 01.01 по 30.06.	с 01.07 по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07.по 31.12
	114,34	114,34	125,34	125,01	125,01	125,01	135,13

Данный тариф согласован с руководителем предприятия ОАО «Коммунальные сети Верхнеуслонского района» и руководством Верхнеуслонского муниципального образования.

12 августа 2014 г. вопрос «О согласовании тарифов на услуги по утилизации и захоронению твердых бытовых отходов, оказываемые ОАО «Коммунальные сети Верхнеуслонского района» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на услуги по утилизации и захоронению твердых бытовых отходов, оказываемые ОАО «Коммунальные сети Верхнеуслонского района».

«за» – единогласно.

Решили:

6.1. Установить тарифы на услуги по утилизации и захоронению твердых бытовых отходов, оказываемые ОАО «Коммунальные сети Верхнеуслонского района», согласно приложению 6.

6.2. Согласовать основные показатели производственных программ организаций коммунального комплекса в сфере утилизации и захоронения твердых бытовых отходов, согласно приложению 7

Протокол вел

Р.Д.Гимадиев

Приложение 1 к протоколу  
заседания Правления  
Государственного комитета  
Республики Татарстан  
по тарифам  
от 15 августа 2014 г. № 26-пр

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ЗАО «Газпром инвест Юг» с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям	Стоимость
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	23 292
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	37 596 308
3.1.	строительство воздушных линий	37 596 308
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	13 577
5.	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств	11505
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	12 943
7.	Итого плата за технологическое присоединение	37 657 625

Плата за подключение к системе теплоснабжения ОАО «Казэнерго» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч

тыс. руб./Гкал/час

№ п/п	Наименование	Значение
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П <sub>1</sub> )	9,307
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, (П <sub>2.1</sub> ), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.1.1	50 - 250 мм	-
2.1.2	251 - 400 мм	-
2.1.3	401 - 550 мм	-
2.1.4	551 - 700 мм	-
2.1.5	701 мм и выше	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	50 - 250 мм	7144,35*
2.2.1.2	251 - 400 мм	-
2.2.1.3	401 - 550 мм	-
2.2.1.4	551 - 700 мм	-
2.2.1.5	701 мм и выше	-
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	50 - 250 мм	3157,76
2.2.2.2	251 - 400 мм	4458,16
2.2.2.3	401 - 550 мм	-
2.2.2.4	551 - 700 мм	-
2.2.2.5	701 мм и выше	-
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П <sub>2.2</sub> )	348,43
4	Налог на прибыль	-

\*применяется при выполнении работ по прокладке тепловых сетей в соответствии с подпунктом 9.4 пункта 9 свода правил СП 124.13330.2012 «СНиП 41-02-2003 Тепловые сети», утвержденных приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30.06.2012г. №280.

Приложение 3 к протоколу  
заседания Правления  
Государственного комитета  
Республики Татарстан  
по тарифам  
от 15 августа 2014 г. № 26-пр

Плата за подключение к системе теплоснабжения ОАО «Казэнерго» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения

тыс. руб./Гкал/час

№ п/п	Наименование	Значение
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П <sub>1</sub> )	9,307
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/час при наличии технической возможности подключения, (П <sub>2.1</sub> ), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.1.1	50 - 250 мм	-
2.1.2	251 - 400 мм	-
2.1.3	401 - 550 мм	-
2.1.4	551 - 700 мм	-
2.1.5	701 мм и выше	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	50 - 250 мм	7144,35*
2.2.1.2	251 - 400 мм	-
2.2.1.3	401 - 550 мм	-
2.2.1.4	551 - 700 мм	-
2.2.1.5	701 мм и выше	-
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	50 - 250 мм	3157,76
2.2.2.2	251 - 400 мм	4458,16
2.2.2.3	401 - 550 мм	-
2.2.2.4	551 - 700 мм	-
2.2.2.5	701 мм и выше	-
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/час при наличии технической возможности подключения (П <sub>2.2</sub> )	348,43
4	Налог на прибыль	-

\*применяется при выполнении работ по прокладке тепловых сетей в соответствии с подпунктом 9.4 пункта 9 свода правил СП 124.13330.2012 «СНиП 41-02-2003 Тепловые сети», утвержденных приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30.06.2012г. №280.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую  
теплоснабжающими организациями потребителям

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование муниципально го образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцир ованны й пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Азнакаевский муниципальный район								
1	ОАО «Северо-западные магистральные нефтепроводы»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	со дня вступления в силу постановления по 31.12.2014	1288,93	-	-	-	-	-
Альметьевский муниципальный район								
2	ОАО «Альметьевский завод «Радиоприбор»							
2.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	со дня вступления в силу постановления по 31.12.2014	1315,75	-	-	-	-	-
Город Набережные Челны								
3	ОАО «Северо-западные магистральные нефтепроводы»							
3.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	со дня вступления в силу постановления по 31.12.2014	998,04	-	-	-	-	-
Чистопольский муниципальный район								
4	ОАО «Северо-западные магистральные нефтепроводы»							
4.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							

	Однотавочный, руб./Гкал	со дня вступления в силу постановления по 31.12.2014	1051,51	-	-	-	-	-
--	-------------------------	--	---------	---	---	---	---	---

Тарифы на питьевую воду для организаций, осуществляющих холодное водоснабжение

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м
		с 1 октября 2014 года по 31 декабря 2014 года
	Верхнеуслонский муниципальный район	
1	МУП «Печищи»*	19,81
	Елабужский муниципальный район	
2	Автономное учреждение Альметьевского сельского поселения «Центр обслуживания населения»*	22,85
3	Автономное учреждение Большееловского сельского поселения «Центр обслуживания населения»*	20,85
4	Автономное учреждение Большекачкинского сельского поселения «Центр обслуживания населения»*	19,62
5	Автономное учреждение Костенеевского сельского поселения «Центр обслуживания населения»*	20,76
6	Автономное учреждение Мортовского сельского поселения «Центр обслуживания населения»*	23,25
7	Автономное учреждение Старокуклюкского сельского поселения «Центр обслуживания населения»*	20,16
8	Автономное учреждение Яковлевского сельского поселения «Центр обслуживания населения»*	28,35
9	ОАПК «Народное предприятие – Родная Земля»*	21,44
10	ООО «Центр обслуживания поселений»*	19,94

<\*> применяет упрощенную систему налогообложения

Приложение 6 к протоколу  
заседания Правления  
Государственного комитета  
Республики Татарстан  
по тарифам  
от 15 августа 2014 г. № 26-пр

Тарифы на услуги по утилизации и захоронению  
твердых бытовых отходов, оказываемые ОАО «Коммунальные сети Верхнеуслонского района»,  
с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации коммунального комплекса	Тарифы на услуги по утилизации и захоронению твердых бытовых отходов, руб./куб.м						
		с 1 октября 2014 г. по 31 декабря 2014 г.	с 1 января 2015 г. по 30 июня 2015 г.	с 1 июля 2015 г. по 31 декабря 2015 г.	с 1 января 2016 г. по 30 июня 2016 г.	с 1 июля 2016 г. по 31 декабря 2016 г.	с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.	с 1 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.
	Верхнеуслонский муниципальный район							
1	ОАО «Коммунальные сети Верхнеуслонского района» *	114,34	114,34	125,34	125,01	125,01	125,01	135,13

<\*> применяет упрощенную систему налогообложения

Основные показатели производственной программы ОАО «Коммунальные сети Верхнеуслонского района»  
в сфере утилизации и захоронения твердых бытовых отходов

Наименование организации коммунального комплекса	с 1 октября 2014 г. по 31 декабря 2014 г.					с 1 января 2015 г. по 31 декабря 2015 г.					с 1 января 2016 г. по 31 декабря 2016 г.					с 1 января 2017 г. по 31 декабря 2017 г.				
	Показатели производственной программы организации коммунального комплекса, тыс.куб.м				Необходимая валовая выручка, тыс.руб. (без НДС)	Показатели производственной программы организации коммунального комплекса, тыс.куб.м				Необходимая валовая выручка, тыс.руб. (без НДС)	Показатели производственной программы организации коммунального комплекса, тыс.куб.м				Необходимая валовая выручка, тыс.руб. (без НДС)	Показатели производственной программы организации коммунального комплекса, тыс.куб.м				Необходимая валовая выручка, тыс.руб. (без НДС)
	Объем утилизации и захоронения твердых бытовых отходов, в том числе:					Объем утилизации и захоронения твердых бытовых отходов, в том числе:					Объем утилизации и захоронения твердых бытовых отходов, в том числе:					Объем утилизации и захоронения твердых бытовых отходов, в том числе:				
	Всего	Население	Бюджетные потребители	Прочие потребители	Всего	Население	Бюджетные потребители	Прочие потребители	Всего	Население	Бюджетные потребители	Прочие потребители	Всего	Население	Бюджетные потребители	Прочие потребители	Всего	Население	Бюджетные потребители	Прочие потребители
ОАО «Коммунальные сети Верхнеуслонского района» *	29,44	0	0,27	29,17	3093,62	29,44	0	0,27	29,17	3241,98	29,44	0	0,27	29,17	3381,51	29,44	0	0,27	29,17	3517,83

<\*>не является плательщиком налога на добавленную стоимость