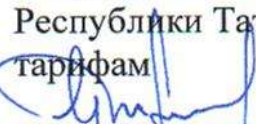




16.05.2014

г. Казань

№ 13-ПР

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;

Садыкова Э.Д., начальник юридического отдела;

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

Шарафутдинова О.А., начальник отдела организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений;

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

Зубова Н.Д., представитель НП «Совет рынка» (по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики);

Представители Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов деятельности естественных монополий при Президенте Республики Татарстан:

Вечеров И.Б., представитель;

Халиков Т.Р., ответственный секретарь;

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

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

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

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 ОАО «Производственное объединение Елабужский автомобильный завод».

Выступающий – К.В.Дмитриева

2. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства ООО «Ирида+» – «Два 10-ти этажных жилых дома 15/12-1, 15/12-2, г. Набережные Челны» к централизованной системе холодного водоснабжения ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ».

Выступающий – К.В.Дмитриева

3. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства ООО «Ирида+» – «Два 10-ти этажных жилых дома 15/12-1, 15/12-2, г. Набережные Челны» к централизованной системе водоотведения ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ».

Выступающий – К.В.Дмитриева

4. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» потребителям.

Выступающий – Е.В.Мартынова

5. Разное.

Рассмотрели:

1. Слушали:

Дмитриева К.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ОАО «Производственное объединение Елабужский автомобильный завод».

Госкомитет рассмотрел обращение **ОАО «Сетевая компания»** по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств **ОАО «Производственное объединение Елабужский автомобильный завод»** (далее – ОАО «ПО ЕлАЗ») с запрашиваемой мощностью 1 107 кВт на уровне

напряжения 110 кВ по II категории надежности электроснабжения. Ранее присоединенная мощность 20 000 кВт на уровне напряжения 110 кВ.

Почтовый адрес ОАО «ПО ЕлАЗ»: 423600, Республика Татарстан, г. Елабуга, пр. Нефтяников, д.1. Генеральный директор – Галимов Камиль Салманович.

В соответствии с разделом II 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 опора № 38 отпайки на ГПП-1 1,2 цепь от ВЛ-110 кВ Тойма-2 – Прикамская.

Для создания технической возможности технологического присоединения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства со стороны ОАО «Сетевая компания» не требуется. Следовательно, расчет данной платы учитывает только расходы ОАО «Сетевая компания» согласно подпунктам «а», «г» - «е» пункта 16 Методических указаний.

В соответствии с расчетом, представленным ОАО «Сетевая компания», выполненным согласно Приложению 3 Методических указаний, размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по технологическому присоединению энергопринимающих устройств ОАО «ПО ЕлАЗ» составляет 27 818 руб. (без учета НДС).

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Произведен перерасчет фонда оплаты труда персонала, задействованного в осуществлении технологического присоединения, с учетом индекса потребительских цен (5,6%), опубликованного на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации.

Исходя из изложенного был произведен перерасчет НВВ на технологическое присоединение. Рассчитанная НВВ составила 26 747 руб. (без учета НДС).

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

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию
	Итого плата за технологическое присоединение	26 747
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, всего, в т.ч.:	15 073
1.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	4 697
1.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	1 428
1.3.	Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования	1 069
1.4.	Цеховые расходы	2 814

1.5.	Общехозяйственные расходы	5 063
1.6.	Расходы на услуги банков	2
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, всего, в т.ч.:	4 987
4.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	1 379
4.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	419
4.3.	Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования	875
4.4.	Цеховые расходы	826
4.5.	Общехозяйственные расходы	1 487
4.6.	Расходы на услуги банков	1
5.	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств	3 137
5.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	759
5.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	231
5.3.	Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования	875
5.4.	Цеховые расходы	454
5.5.	Общехозяйственные расходы	818
5.6.	Расходы на услуги банков	0
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.:	3 550
6.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	962
6.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	293
6.3.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	682
6.4.	Цеховые расходы	576
6.5.	Общехозяйственные расходы	1 037
6.6.	Расходы на услуги банков	0

Исходя из изложенного ставка платы за технологическое присоединение составит 24,16 руб./кВт (без учета НДС).

Расчет затрат выполнен в ценах 2014 года.

На основании вышеизложенного предлагается установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ОАО «ПО ЕлАЗ» по индивидуальному проекту в размере 26 747 руб. (без учета НДС).

Выступили:

Зубова Н.Д. отметила, что в соответствии с директивой НП «Совет рынка» голосует «против», т.к. не представлены обоснование и расшифровки фактических расходов.

13 мая 2014 г. вопрос «О согласовании платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ОАО «Производственное объединение Елабужский автомобильный завод» 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 ОАО «Производственное объединение Елабужский автомобильный завод».

Форма голосования открытая:

«за» – пять членов Правления Госкомитета;

«против» - один член Правления Госкомитета.

Решили:

1.1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ОАО «Производственное объединение Елабужский автомобильный завод» 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 ООО «Ирида+» – «Два 10-ти этажных жилых дома 15/12-1, 15/12-2, г. Набережные Челны» к централизованной системе холодного водоснабжения ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ».

Госкомитет рассмотрел обращение ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» по вопросу установления платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства ООО «Ирида+» – «Два 10-ти этажных жилых дома 15/12-1, 15/12-2, г. Набережные Челны» к централизованной системе холодного водоснабжения ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» с величиной подключаемой нагрузки 28,8 м³/час.

Почтовый адрес ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»: Республика Татарстан, г. Набережные Челны, а/я 154. Генеральный директор – Пузырьков Кирилл Юрьевич.

Объект располагается по адресу: Республика Татарстан, г. Набережные Челны, поселок Зяб, 15 комплекс. Ввод указанного объекта в эксплуатацию планируется осуществить в 4 квартале 2015 года.

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).

Для осуществления подключения Объекта к централизованным системам водоснабжения ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» необходимо выполнить:

1. Строительство трубопровода диаметром 110 мм протяженностью 150 м;
2. Строительство трубопровода диаметром 160 мм протяженностью 64,6 м;
3. Строительство водопроводного колодца диаметром 1500 мм - 2 шт.

Точка подключения к централизованным системам холодного водоснабжения – граница инженерно–технических сетей холодного водоснабжения жилого дома № 15/12-1 – с отметкой 85.53 и № 15/12-2 – с отметкой 85.40 (установлена по наружной стене дома).

В соответствии с расчетом, представленным ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ», размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по подключению к централизованной системе холодного водоснабжения ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» Объекта составляет 1 938 376,16 руб. (без учета НДС), в т.ч.:

- расходы на проведение мероприятий по подключению – 14 527 руб.;
- расходы на прокладку сетей – 1 539 079,33 руб.;
- налог на прибыль – 384 769,83 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Произведены следующие корректировки:

1. Госкомитетом трудозатраты на выполнение мероприятий по подключению приняты в размере 12 216 руб., в т.ч.:

Количество часов рабочего времени 2 инженеров 1 категории принято в размере 12,75 часов (предложение ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» – 18,75 часов) согласно объекту аналогу ООО «Евро+Групп». На основании чего:

- затраты на оплату труда - 7 748 руб.;
- страховые взносы (30,2%) – 2 340 руб.;
- общеэксплуатационные расходы – 2 128 руб.

2. Проект на строительство сетей водоснабжения разработан ООО «Реал» № 099/2013 и 100/2013. Расходы на разработку ПСД не включены в состав платы за технологическое присоединение.

3. Стоимость применяемых труб и фасованных частей принята предложению ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» (согласно Протоколу № 31400909972-1 о результатах запроса предложений от 04.03.2014 и договора поставки товара № 3-52 от 04.03.2014 на 2014 год).

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 водопровода	14 527	12 216
2.	Расходы на строительство, всего, в т.ч.:	1 539 079,33	1 539 079,33
2.1.	проектно-изыскательские работы	-	-
2.2.	экспертиза проекта	-	-
3.	Налог на прибыль	384 769,84	384 769,84
4.	Итого плата за подключение	1 938 376,17	1 936 065,17

Исходя из изложенного был произведен перерасчет НВВ на подключение. Рассчитанная НВВ составила 1 936 065,17 руб. (без учета НДС).

Расчет затрат на технологическое присоединение выполнен в ценах 2015 года.

На основании изложенного предлагается установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства ООО «Ирида+» – «Два 10-ти этажных жилых дома 15/12-1, 15/12-2, г. Набережные Челны» к централизованной системе холодного водоснабжения ООО ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» с величиной подключаемой нагрузки 28,8 м³/час в размере 1 936 065,17 руб. (без учета НДС).

13 мая 2014 г. вопрос «О согласовании платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства ООО «Ирида+» – «Два 10-ти этажных жилых дома 15/12-1, 15/12-2, г. Набережные Челны» к централизованной системе холодного водоснабжения ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» 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 ООО «Ирида+» – «Два 10-ти этажных жилых дома 15/12-1, 15/12-2, г. Набережные Челны» к централизованной системе холодного водоснабжения ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

2.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства ООО «Ирида+» – «Два 10-ти этажных жилых дома 15/12-1, 15/12-2, г. Набережные Челны» к централизованной системе холодного водоснабжения ООО ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» с величиной подключаемой нагрузки 28,8 м³/час в размере 1 936 065,17 руб. (без учета НДС).

2.2. ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» 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:

Дмитриева К.В. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства ООО «Ирида+» – «Два 10-ти этажных жилых дома 15/12-1, 15/12-2, г. Набережные Челны» к централизованной системе водоотведения ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ».

Госкомитет рассмотрел обращение ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» по вопросу установления платы за подключение объекта капитального строительства ООО «Ирида+» – «Два 10-ти этажных жилых дома 15/12-1, 15/12-2, г. Набережные Челны» (далее – Объект) к централизованной системе системам водоотведения ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» с величиной подключаемой нагрузки 28,8 м³/час.

Почтовый адрес ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»: Республика Татарстан, г. Набережные Челны, а/я 154. Генеральный директор – Пузырьков Кирилл Юрьевич.

Объект располагаются по адресу: Республика Татарстан, г. Набережные Челны, 32 микрорайон, пересечение ул. Королева и ул. Ш. Усманова. Ввод указанного объекта в эксплуатацию планируется осуществить в 4 квартале 2015 года.

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).

Для осуществления подключения Объекта к централизованным системам водоотведения ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» необходимо:

1. Строительство трубопровода диаметром 225 мм протяженностью 61,25 м;
2. Реконструкция сетей водоотведения, связанная с увеличением пропускной способности системы водоотведения с заменой стального трубопровода диаметром 150 мм на полиэтиленовый трубопровод диаметром 225 мм протяженностью 88 м;
3. Строительство железобетонных колодцев диаметром 1000 мм – 5 шт.

Точка подключения к централизованной системе водоотведения – Сброс стоков от жилого дома № 15/12-1 выполнить в хоз.бытовую канализацию диаметром 200 мм. Точка сброса колодцы: К-3, К-4 с отметкой 86.24. Сброс стоков от жилого дома № 15/12-2 дома выполнить в хоз.бытовую канализацию диаметром 200 мм. Точка сброса колодцы: К-1, К-2 с отметкой 85.74.

Граница раздела эксплуатационной ответственности по хоз.бытовой канализации устанавливается по колодцам К-1, К-2, К-3, К-4.

В соответствии с расчетом, представленным ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ», размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по подключению к централизованным системам водоотведения ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» Объекта составляет 1 646 845,13 руб. (без учета НДС), в т.ч.:

- расходы на проведение мероприятий по подключению – 14 527 руб.;
- расходы на строительство – 593 382,28 руб.;
- расходы на реконструкцию – 712 472,22 руб.;
- налог на прибыль – 326 463,63 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Произведены следующие корректировки:

1. Госкомитетом трудозатраты на выполнение мероприятий по подключению приняты в размере 12 216 руб., в т.ч.:

Количество часов рабочего времени 2 инженеров 1 категории принято в размере 12,75 часов (предложение ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» -18,75 часов) согласно объекту аналогу ООО «Евро+Групп». На основании чего:

- затраты на оплату труда – 7 748 руб.;
- страховые взносы (30,2%) – 2 340 руб.;
- общеэксплуатационные расходы – 2 128 руб.

2. Проект на строительство сетей водоотведения разработан ООО «Реал» № 099/2013 и 100/2013. Затраты на разработку ПСД не включены в состав платы за технологическое присоединение.

Проект на реконструкцию сетей водоотведения выполнен ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ».

3. Стоимость применяемых труб и фасованных частей принята по предложению ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» (согласно Протоколу от 04.03.2014 № 31400909972-1 о результатах запроса предложений и договору поставки товара на 2014 год от 04.03.2014 № 3-52).

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 водопровода	14 527	12 216
2.	Расходы на строительство, всего, в т.ч.:	1 305 854,5	1 305 854,5
2.1.	проектно-изыскательские работы	44 720	44 720
2.2.	экспертиза проекта	-	-
3.	Налог на прибыль	326 463,63	326 463,63
4.	Итого плата за подключение	1 646 575,13	1 644 534,13

Исходя из изложенного был произведен перерасчет НВВ на подключение. Рассчитанная НВВ составила 1 644 534,13 руб. (без учета НДС).

Расчет затрат на технологическое присоединение выполнен в ценах 2015 года.

На основании вышеизложенного предлагается установить плату за подключение объекта капитального строительства ООО «Ирида+» – «Два 10-ти этажных жилых дома 15/12-1, 15/12-2, г. Набережные Челны» к централизованным системам водоотведения ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» с подключаемой нагрузкой 28,8 м³/час в размере 1 644 534,13 руб. (без учета НДС).

13 мая 2014 г. вопрос «О согласовании платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства ООО «Ирида+» – «Два 10-ти этажных жилых дома 15/12-1, 15/12-2, г. Набережные Челны» к централизованной системе водоотведения ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» 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 ООО «Ирида+» – «Два 10-ти этажных жилых дома 15/12-1, 15/12-2, г. Набережные Челны» к централизованной системе водоотведения ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

3.1. Установить плату за подключение объекта капитального строительства ООО «Ирида+» – «Два 10-ти этажных жилых дома 15/12-1, 15/12-2, г. Набережные Челны» к централизованным системам водоотведения ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» с подключаемой нагрузкой 28,8 м³/час в размере 1 644 534,13 руб. (без учета НДС).

3.2. ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» 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.

4. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» потребителям».

На основании заявления **ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»** об установлении тарифов на тепловую энергию в г. Азнакаево,

производимую в режиме некомбинированной выработки на 2014 год, приказом Госкомитета от 21.04.2014 № 122 «Об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» потребителям, и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 20-193/тэ, о чем организация своевременно уведомлена.

ОАО «Азнакаевское ПТС» является правопреемником ОАО «Водоканалсервис» в связи с реорганизацией согласно п.1.2 протокола № 2/13 внеочередного собрания акционеров ОАО «Водоканалсервис».

ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» расположено по адресу: г. Азнакаево, ул. Гагарина, д. 14. Руководитель организации – первый заместитель генерального директора Мирмиев Азат Маликович.

Организация работает по общей системе налогообложения.

Источником теплоснабжения являются 6 котельных, которые эксплуатируются на правах собственности.

Протяженность тепловых сетей составляет 92559 м в двухтрубном исчислении, в том числе: сети отопления – 62650 м, сети ГВС – 25185 м, паропровод – 4724 м.

Баланс производства тепловой энергии (Гкал):

№ п/п	Показатели	Прогноз организации на 2014г.	Принято ГКРТТ на 2014г.	Отклонение (%)
1	Выработка тепловой энергии (Гкал)	231769,9	231769,9	100,0
2	собственные нужды котельных (Гкал)	15719,9	15719,9	100,0
3	Потери (Гкал)	42200,0	42200,0	100,0
4	Полезный отпуск (Гкал), в том числе:	173850,0	173850,0	100,0
4.1	население	104729,0	104729,0	100,0
4.2	бюджетные организации	34326,0	34326,0	100,0
4.3	прочие потребители	34795,0	34795,0	100,0
4.3.1	горячая вода	30199,0	30199,0	100,0
4.3.2	пар от 7,0 до 13,0 кгс/см ²	4596,0	4596,0	100,0

При расчете тарифа на 2014 год приняты следующие показатели:

выработка тепловой энергии в объеме 231769,9 Гкал, в том числе:

- собственные нужды котельной 15719,90 Гкал (6,8%);

- потери в количестве 42200,0 Гкал (18,2%) приняты по предложению организации;

- полезный отпуск в количестве 173850,0 Гкал (75,0%) принят по предложению организации;

в т.ч. реализуется:

- населению 104729,0 Гкал (60,2%);

- бюджетным потребителям 34326,0 Гкал (19,7%);

- прочие потребители 34795,0 Гкал (20,0%).

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на тепловую энергию, при правильности подбора энергоснабжающей

организацией исходной информации, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность данных несет организация.

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и заявления организации для расчета тарифов на 2014 год применен метод экономически обоснованных расходов.

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2014 год составила 235348,00 тыс. руб. Предложенный организацией проект тарифа на 2014 год составил:

- на тепловую энергию в виде горячей воды:

на I полугодие – 1306,96 руб./Гкал (без учета НДС);

с 1 июля – 1376,23 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 105,3% к I полугодию 2014 года;

- на тепловую энергию в виде отборного пара давлением от 7,0 до 13,0 кгс/см²:

на I полугодие – 1973,47 руб./Гкал (без учета НДС);

с 1 июля – 2100,76 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 106,5% к I полугодию 2014 года.

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

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

- природный газ – 100,0%;

- электрическая энергия – 107,2%;

- индекс потребительских цен – 104,8%;

- индекс цен промышленных производителей – 104,8%.

Значения по статьям затрат ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» г. Азнакаево с календарной разбивкой на 2014 год:

№ 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	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		да	да		да	да
2	Выработано	Гкал	231769,90	135597,88	96172,02	231769,90	135597,88	96172,02
3	Собственные нужды котельных	Гкал	15719,90	7382,07	8337,83	15719,90	7382,07	8337,83
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Потери	Гкал	42200,00	24428,81	17771,19	42200,00	24428,81	17771,19
5.1	Горячая вода	Гкал	41052,55	24224,92	16827,63	41052,55	24224,92	16827,63
5.2	Отборный пар	Гкал	1147,45	203,89	943,56	1147,45	203,89	943,56
5.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал	1147,45	203,89	943,56	1147,45	203,89	943,56
6	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	173850,00	103787,00	70063,00	173850,00	103787,00	70063,00
6.1	Горячая вода	Гкал	169254,00	102923,00	66331,00	169254,00	102923,00	66331,00
6.1.1	население	Гкал	104729,00	64766,00	39963,00	104729,00	64766,00	39963,00
6.1.2	бюджетные потребители	Гкал	34326,00	20237,00	14089,00	34326,00	20237,00	14089,00
6.1.3	прочие потребители	Гкал	30199,00	17920,00	12279,00	30199,00	17920,00	12279,00
6.2	Отборный пар в том числе:	Гкал	4596,00	864,00	3732,00	4596,00	864,00	3732,00
6.2.1	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал	4596,00	864,00	3732,00	4596,00	864,00	3732,00
6.2.1.1	прочие потребители	Гкал	4596,00	864,00	3732,00	4596,00	864,00	3732,00
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	142638,97	85583,38	57055,59	142638,97	85583,38	57055,59
7.1	Газ природный	тыс.руб.	142638,97	85583,38	57055,59	142638,97	85583,38	57055,59
7.1.1	Цена газа	руб.тыс.м3	4409,31	4409,31	4409,31	4409,31	4409,31	4409,31
7.1.2	Объем газа	тыс.м3	32349,50	19409,70	12939,80	32349,50	19409,70	12939,80
8	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	2808,85	1672,35	1136,50	2808,85	1672,35	1136,50
8.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	1813,50	1075,14	738,36	1813,50	1 075,14	738,36
8.1.1	Объем воды	тыс.м3	90,00	54,00	36,00	90,00	54,00	36,00
8.1.2	Тариф на водоснабжение	руб.	20,15	19,91	20,51	20,15	19,91	20,51
8.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	995,35	597,21	398,14	995,35	597,21	398,14
8.3	Водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Основная и дополнительная оплата труда производ. рабочих	тыс.руб.	28161,39	14080,70	14080,70	28161,39	14080,70	14080,70
10	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	8504,74	4252,37	4252,37	8504,74	4252,37	4252,37
11	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	19707,63	11824,58	7883,05	19707,63	11824,58	7883,05
11.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч	7806,86	4684,12	3122,74	7806,86	4684,12	3122,74
11.2	Тариф на электроэнергию	руб.кВт.ч	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
12	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в т. ч.:	тыс.руб.	17444,13	10522,35	6921,78	17444,13	10522,35	6921,78
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	10981,00	5490,50	5490,50	10981,00	5490,50	5490,50
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	6463,13	5031,85	1431,28	6463,13	5031,85	1431,28

13	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Расходы по подготовке и освоению производства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе:	тыс.руб.	8982,81	4668,78	4314,03	8982,81	4668,78	4314,03
15.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	2618,96	1309,48	1309,48	2618,96	1309,48	1309,48
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	790,93	395,46	395,46	790,93	395,46	395,46
15.3	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	245,94	147,57	98,38	245,94	147,57	98,38
15.4	Прочие расходы	тыс.руб.	5326,98	2816,27	2510,71	5326,98	2816,27	2510,71
16	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	7099,49	3616,82	3482,66	7099,49	3616,82	3482,66
16.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	3641,88	1820,94	1820,94	3641,88	1820,94	1820,94
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	1099,85	549,92	549,92	1099,85	549,92	549,92
16.3	Амортизация	тыс.руб.	21,82	10,91	10,91	21,82	10,91	10,91
16.4	Электроэнергия	тыс.руб.	12,57	6,28	6,28	12,57	6,28	6,28
16.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16.7	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16.8	Средства на страхование	тыс.руб.	168,00	84,00	84,00	168,00	84,00	84,00
16.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	311,26	155,63	155,63	311,26	155,63	155,63
16.10	Арендная плата	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	949,45	528,28	421,18	949,45	528,28	421,18
16.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	142,03	71,02	71,02	142,03	71,02	71,02
16.12.2	земельный налог	тыс.руб.	263,64	158,18	105,46	263,64	158,18	105,46
16.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	543,78	299,08	244,70	543,78	299,08	244,70
16.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16.13	Прочие расходы	тыс.руб.	894,66	460,86	433,80	894,66	460,86	433,80
17	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	235348,00	136221,32	99126,68	235348,00	136221,32	99126,68
18	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Товарная продукция	тыс.руб.	235348,00	136221,32	99126,68	235348,00	136221,32	99126,68
22	НВВ	тыс.руб.	235348,00	136221,32	99126,68	235348,00	136221,32	99126,68
22.1	Горячая вода*	тыс.руб.	225802,88	134516,24	91286,64	225802,88	134516,24	91286,64
22.2	Отборный пар*							
22.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.	9545,13	1705,08	7840,04	9545,12	1705,08	7840,04
23	Тариф	руб./Гкал	1353,74	1312,51	1414,82	1353,74	1312,51	1414,82
23.1	Горячая вода	руб./Гкал	1334,11	1306,96	1376,23	1334,11	1306,96	1376,23
23.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал	2076,83	1973,47	2100,76	2076,83	1973,47	2100,76

Справочно:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме 142638,97 тыс. руб. Объем газа принят в объеме 32349,50 тыс.м³. Средневзвешенная цена газа на 2014 год рассчитана с учетом групп потребителей (III, IV, V группы) и принята в сумме 4409,31 руб./тыс.м³(без учета НДС).

2. Расходы на сырье и материалы (химреагенты) приняты в сумме 2808,85 тыс. руб. в том числе:

- расходы на воду для технологических целей составили 1813,50 тыс. рублей. Объем воды принят в количестве 90,27 тыс.м³;

- расходы на вспомогательные материалы приняты по предложению организации в сумме 995,35 тыс. руб.;

- расходы на услуги водоотведения составили 2079,03 тыс. рублей. Объем стоков принят по предложению организации в количестве 110,72 тыс.м³.

3. Фонд оплаты труда производственных рабочих принят в сумме 28161,39 тыс. руб. с учетом индексации. К расчету принята штатная численность в количестве 120 человек, среднемесячная заработная плата составит 19556,50 рублей.

4. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от фонда заработной платы рабочего персонала в сумме 8504,74 тыс. руб.

5. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме 19707,64 тыс. рублей. Электрическая энергия учтена в объеме 7806,86 тыс. кВт.ч и одноставочного тарифа.

6. Расходы на содержание и эксплуатацию оборудования приняты в сумме 17444,13 тыс. руб., в том числе:

- амортизационные отчисления приняты в сумме 10981,00 тыс. руб. по предложению организации;

- затраты на ремонт приняты с учетом индекса-дефлятора 1,048 в сумме 6463,13 тыс. руб., с учётом следующих расходов:

• ФОТ ремонтного персонала (6 шт.ед.) принят в сумме 1412,64 тыс. руб., среднемесячная заработная плата составит 19620,00 руб.;

• отчисления на социальные нужды 426,61 тыс. руб.;

• материалы на текущий ремонт в сумме 4623,88 тыс. рублей.

7. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 8982,82 тыс. руб., в том числе:

- фонд оплаты труда (10 шт.ед.) принят с учетом индексации в сумме 2618,96 тыс. руб., среднемесячная заработная плата составит 21824,60 руб.;

- отчисления на социальные нужды приняты в сумме 790,93 тыс. руб.;

- прочие общепроизводственные расходы учтены в сумме 5326,98 тыс. руб., в том числе:

	тыс.руб.
Пуско-наладочные работы	402,43
Услуги собственного автотранспорта (ГСМ, запчасти)	3416,48
Расходы на экспертизу (ПДС, ВВС)	9,43
Техобслуживание, диагностирование, экспертиза, поверка оборудования, приборов	1176,90

Обследование дымовой трубы	321,74
Итого	5326,98

8. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 7099,49 тыс. руб., в том числе:

- ФОТ АУП (34 шт.ед.) учтен в сумме 3641,88 тыс. руб.;
- отчисления на соц. нужды приняты в сумме 1099,85 тыс. руб.;
- амортизация на сумму 21,82 тыс. руб.;
- электроэнергия на сумму 12,57 тыс. руб.;
- средства на страхование в сумме 168,00 тыс. руб.;
- плата за предельно допустимые выбросы в сумме 311,26 тыс. руб. по предложению организации;
- транспортный налог в сумме 142,03 тыс. руб.;
- земельный налог в сумме 263,64 тыс. руб.;
- налог на имущество в сумме 543,78 тыс. руб. по предложению организации;
- прочие общехозяйственные расходы учтены в сумме 894,66 тыс. руб.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Распределение на тепловую энергию (29,07%)
1	Транспортные расходы	3,54
2	Охрана вневедомственная	37,71
3	Услуги банка	0,32
4	Представительские расходы	21,47
5	Подготовка кадров	110,76
6	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	136,95
7	Канцтовары и почтово-телеграфные расходы	39,54
8	Командировочные расходы	118,05
9	Охрана труда	5,93
10	Вывоз ТБО	73,25
11	Техобслуживание ККМ	5,20
12	подписка	18,53
13	Хозяйственные расходы (хозинвентарь)	108,71
14	Эксплуатационные расходы (аварийный фонд)	100,06
15	объявления	10,63
16	Услуги дератизации	3,38
17	Заправка картриджей	9,53
18	Лицензия Такснет	6,28
19	Информационно-консультационные услуги	46,92
20	Выполнение производственного контроля	9,44
21	Фотоуслуги	0,32
22	Содержание участка	8,68
23	Расходы по оформлению недвижимости	1,93
24	Аудиторские услуги	6,39
25	Госпошлина, нотариальные услуги	2,86
26	Лицензия, экспертиза	8,28
Итого		894,66

10. Величина годовой НВВ для расчета тарифов принята в размере 235348,01 тыс. рублей.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2014 год, поставляемую ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» потребителям г. Азнакаево, в размере:

на тепловую энергию в виде горячей воды:

на I полугодие 2014 года – 1306,96 руб./Гкал (без учета НДС);

с 1 июля 2014 года – 1376,23 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 105,3% к I полугодию 2014 года;

на тепловую энергию в виде отборного пара давлением от 2,5 до 7,0 кгс/см²:

на I полугодие 2014 года – 1973,47 руб./Гкал (без учета НДС);

с 1 июля 2014 года – 2100,76 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 106,5% к I полугодию 2014 года;

тарифы для населения:

на I полугодие 2014 года – 1542,21 руб./Гкал (с учетом НДС);

с 1 июля 2014 года – 1623,95 руб./Гкал (с учетом НДС) с ростом 105,3% к I полугодию 2014 года.

На основании заявления **ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»** об установлении тарифов в п.г.т. **Актюбинский** на тепловую энергию, производимую в режиме некомбинированной выработки на 2014 год, приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 21.04.2014 № 122 «Об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» потребителям, и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 20-193/тэ, о чем организация своевременно уведомлена.

ОАО «Азнакаевское ПТС» является правопреемником ОАО «Водоканалсервис» в связи с реорганизацией, согласно п. 1.2 протокола № 2/13 внеочередного собрания акционеров ОАО «Водоканалсервис».

ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» расположено по адресу: г. Азнакаево, ул. Гагарина, д. 14. Руководитель организации – первый заместитель генерального директора Мирмиев Азат Маликович.

Организация работает по общей системе налогообложения.

Источником теплоснабжения является 1 котельная, которая эксплуатируется на правах собственности.

Протяженность тепловых сетей составляет 22641,80 м в двухтрубном исчислении, в том числе: сети отопления – 17163,2 м; сети ГВС – 5478,6 м.

Баланс производства тепловой энергии (Гкал):

№ п/п	Показатели	Прогноз организации на 2014г.	Принято ГКРТТ на 2014г.	Отклонение (%)
1	Выработка тепловой энергии (Гкал)	52336,5	52336,5	100,0
2	собственные нужды котельных (Гкал)	1651,7	1651,7	100,0

3	Потери (Гкал)	10189,5	10189,5	100,0
4	Полезный отпуск (Гкал), в том числе:	40495,3	40495,3	100,0
4.1	население	27900,3	27900,3	100,0
4.2	бюджетные организации	11908,0	11908,0	100,0
4.3	прочие потребители	687,0	687,0	100,0

При расчете тарифа на 2014 год приняты следующие показатели:

выработка тепловой энергии в объеме 52336,5 Гкал, в том числе:

- собственные нужды котельной 1651,7 Гкал (3,2%) по предложению организации;

- потери в количестве 10189,5 Гкал (19,5%);

- полезный отпуск 40495,3 Гкал (77,4%),

в т.ч. реализуется:

- населению 27900,3 Гкал (68,9%)

- бюджетным потребителям 11908,0 Гкал (24,9%);

- прочие потребители 687,0 Гкал (1,7%).

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

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и заявления организации для расчета тарифов на 2014 год применен метод экономически обоснованных расходов.

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2014 год составила 55034,94 тыс. руб. Предложенный организацией проект тарифа на тепловую энергию на 2014 год составил:

на I полугодие – 1329,82 руб./Гкал (без учета НДС);

с 1 июля – 1400,92 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 105,3% к I полугодию 2014 года.

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

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

- природный газ – 100,0%;

- электрическая энергия – 107,2%;

- индекс потребительских цен – 104,8%;
- индекс цен промышленных производителей – 104,8%.

Значения по статьям затрат ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» по п.г.т.Актюбинский с календарной разбивкой на 2014 год:

№ 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	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		да	да		да	да
2	Выработано	Гкал	52336,45	30824,32	21512,13	52336,45	30824,32	21512,13
3	Собственные нужды котельных	Гкал	1651,70	972,80	678,90	1651,70	972,80	678,90
5	Потери	Гкал	10189,50	6001,62	4187,88	10189,50	6001,62	4187,88
6	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	40495,25	23849,90	16645,35	40495,25	23849,90	16645,35
6.1	Горячая вода	Гкал	40495,25	23849,90	16645,35	40495,25	23849,90	16645,35
6.1.1	население	Гкал	27900,25	16600,90	11299,35	27900,25	16600,90	11299,35
6.1.2	бюджетные потребители	Гкал	11908,00	6836,80	5071,20	11908,00	6836,80	5071,20
6.1.3	прочие потребители	Гкал	687,00	412,20	274,80	687,00	412,20	274,80
7	Топливо на технологические цели, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	32417,79	19450,68	12967,12	32417,79	19450,68	12967,12
7.1	Газ природный	тыс.руб.	32417,79	19450,68	12967,12	32417,79	19450,68	12967,12
7.1.1	цена	руб./тыс.м3	4481,00	4481,00	4481,00	4481,00	4481,00	4481,00
7.1.2	объем	тыс.руб.	7234,50	4340,70	2893,80	7234,50	4340,70	2893,80
8	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	2480,76	1449,24	1031,51	2480,75	1449,24	1031,51
8.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	1193,90	690,01	503,90	1193,90	690,01	503,90
8.1.1	Тариф на воду	руб.м3	23,47	22,99	24,16	23,47	22,99	24,16
8.1.2	Объем воды	тыс.м3	50,87	30,01	20,86	50,87	30,01	20,86
8.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	510,29	301,07	209,22	510,29	301,07	209,22
8.3	Водоотведение	тыс.руб.	776,56	458,17	318,39	776,56	458,17	318,39
8.3.1	Количество стоков	тыс.м3	31,25	18,44	12,81	31,25	18,44	12,81
8.3.2	Тариф на услуги водоотведения	руб.м3	24,85	24,85	24,85	24,85	24,85	24,85
9	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	5126,82	2563,41	2563,41	5126,82	2563,41	2563,41
10	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	1548,30	774,15	774,15	1548,30	774,15	774,15
11	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	6065,82	3578,83	2486,99	6065,82	3578,83	2486,99
11.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч	2538,00	1497,42	1040,58	2538,00	1497,42	1040,58
11.2	Тариф на электроэнергию	руб.кВт.ч	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
12	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	4320,93	2250,77	2070,16	4320,93	2250,77	2070,16
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	3400,65	1700,33	1700,33	3400,65	1700,33	1700,33
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	920,28	550,45	369,83	920,28	550,45	369,83
13	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Общепроизводственные (цеховые) расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	1923,98	1027,84	896,15	1923,98	1027,84	896,15
15.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	887,99	443,99	443,99	887,99	443,99	443,99
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	268,17	134,09	134,09	268,17	134,09	134,09
15.3	Амортизация	тыс.руб.	125,30	62,65	62,65	125,30	62,65	62,65

15.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	54,59	27,30	27,30	54,59	27,30	27,30
15.8	Прочие расходы	тыс.руб.	587,93	359,81	228,12	587,93	359,81	228,12
16	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1150,55	621,19	529,36	1150,55	621,19	529,36
16.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	595,08	297,54	297,54	595,08	297,54	297,54
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	179,71	89,86	89,86	179,71	89,86	89,86
16.3	Амортизация	тыс.руб.	3,57	1,78	1,78	3,57	1,78	1,78
16.8	Средства на страхование	тыс.руб.	20,00	10,00	10,00	20,00	10,00	10,00
16.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	50,86	30,52	20,34	50,86	30,52	20,34
16.10	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы), в том числе:	тыс.руб.	155,14	89,18	65,97	155,14	89,18	65,97
16.10.1	транспортный налог	тыс.руб.	23,21	23,21	0,00	23,21	23,21	0,00
16.10.2	земельный налог	тыс.руб.	43,08	21,54	21,54	43,08	21,54	21,54
16.10.3	налог на имущество	тыс.руб.	88,85	44,43	44,43	88,85	44,43	44,43
16.10.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16.11	Прочие расходы	тыс.руб.	146,19	102,31	43,87	146,19	102,31	43,87
17	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	55034,94	31716,11	23318,83	55034,94	31716,10	23318,84
18	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Товарная продукция	тыс.руб.	55034,94	31716,11	23318,83	55034,94	31716,10	23318,84
20	НВВ	тыс.руб.	55034,94	31716,11	23318,83	55034,94	31716,10	23318,84
21	Тариф	руб./Гкал	1359,05	1329,82	1400,92	1359,05	1329,82	1400,92

Справочно:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме 32417,79 тыс. руб. Объем газа в объеме 7234,5 тыс.м³. Цена газа принята исходя из прогнозной оптовой цены газа на 2014 год с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовых услуг в соответствии с группой потребителей (котельная относится к IV группе) в размере 4481,00 руб./тыс.м³.

2. Расходы на сырье и материалы (химреагенты) приняты в сумме 2480,76 тыс.руб. в том числе:

- расходы на воду для технологических целей составили 1193,90 тыс. рублей. Объем воды принят по предложению организации в количестве 50,87 тыс.м³;

- расходы на вспомогательные материалы приняты в сумме 510,29 тыс. руб.;

- расходы на услуги водоотведения составили 776,56 тыс. рублей. Объем стоков принят в количестве 31,25 тыс.м³.

3. Фонд оплаты труда производственных рабочих принят в сумме 5126,83 тыс. рублей. К расчету принята штатная численность в количестве 35 человек, среднемесячная заработная плата составит 12206,70 рублей.

4. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от фонда заработной платы рабочего персонала в сумме 1548,30 тыс. руб.

5. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме 6065,82 тыс. рублей. Объем электрической энергии учтен по предложению организации в количестве 2538 тыс. кВт.ч и одноставочного тарифа среднего напряжения (СН1).

6. Расходы на содержание и эксплуатацию оборудования приняты в сумме 4320,93 тыс. руб., в том числе:

- амортизационные отчисления приняты в сумме 3400,65 тыс. руб. по предложению организации;

- организацией заявлены расходы на материал по текущему ремонту в сумме 920,28 тыс. рублей.

7. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 1923,97 тыс. руб., в том числе:

- фонд оплаты труда (10 шт.ед.) принят с учетом индексации в сумме 887,99 тыс. руб., среднемесячная заработная плата составит 7399,90 руб.;

- отчисления на социальные нужды приняты в сумме 268,17 тыс. руб.;

- амортизация на сумму 125,30 тыс. руб. по предложению организации;

- расходы на охрану труда приняты на сумму 54,59 тыс. руб.;

- прочие общепроизводственные расходы учтены в сумме 587,93 тыс. руб., в том числе:

	тыс.руб.
Услуги автотранспорта сторонними организациями	91,18
Расходы по содержанию собственного автотранспорта (запчасти)	108,99
Расходы по техосвидетельствованию котлов	190,74
Техобслуживание, поверка оборудования и приборов	92,22

Обследование дымовой трубы	98,51
Ремонтные работы	6,29
Итого	587,93

8. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 1150,55 тыс. руб., в том числе:

- ФОТ АУП учтен в сумме 595,08 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды приняты в сумме 179,71 тыс. руб.;
- амортизация на сумму 3,57 тыс. руб.;
- средства на страхование в сумме 20,00 тыс. руб.;
- плата за предельно допустимые выбросы в сумме 50,56 тыс. руб. по предложению организации;
- транспортный налог в сумме 23,21 тыс. руб. по предложению организации;
- земельный налог в сумме 43,08 тыс. руб.;
- налог на имущество в сумме 88,85 тыс. руб. по предложению организации;
- прочие общехозяйственные расходы учтены на сумму 146,19 тыс. руб.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Распределение на тепловую энергию (4,75%)
1	Транспортные расходы	0,58
2	Охрана вневедомственная	6,16
3	Услуги банка	0,05
4	Представительские расходы	3,51
5	Подготовка кадров	18,10
6	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	22,38
7	Канцтовары и почтово-телеграфные расходы	6,46
8	Командировочные расходы	19,29
9	Охрана труда	0,97
10	Вывоз ТБО	11,97
11	Техобслуживание ККМ	0,85
12	подписка	3,03
13	Хозяйственные расходы (хозинвентарь)	17,76
14	Эксплуатационные расходы (аварийный фонд)	16,35
15	объявления	1,74
16	Услуги дератизации	0,55
17	Заправка картриджей	1,55
18	Лицензия Такснет	1,03
19	Информационно-консультационные услуги	7,67
20	Выполнение производственного контроля	1,54
21	Фотоуслуги	0,05
22	Содержание участка	1,42
23	Расходы по оформлению недвижимости	0,31
24	Аудиторские услуги	1,05
25	Госпошлина, нотариальные услуги	0,47
26	Лицензия, экспертиза	1,35
Итого		146,19

10. Величина годовой НВВ для расчета тарифов принята в размере 55034,95 тыс. рублей.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2014 год, поставляемую ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» потребителям в п.г.т. Актюбинский, в размере:

на I полугодие 2014 года – 1329,82 руб./Гкал (без учета НДС) на уровне утвержденного тарифа с 01.07.2013 года;

с 1 июля 2014 года – 1400,92 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 105,3% к I полугодию 2014 года;

тарифы для населения:

на I полугодие – 1569,19 руб./Гкал (с учетом НДС) на уровне утвержденного тарифа с 01.07.2013 года;

с 1 июля 2014 года – 1653,09 руб./Гкал (с учетом НДС) с ростом 105,3% к I полугодию 2014 года.

На основании заявления **ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»** об установлении тарифов на тепловую энергию в п. Джалиль, производимую в режиме некомбинированной выработки на 2014 год, приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 21.04.2014 № 122 «Об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» потребителям, и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 20-193/тэ, о чем организация своевременно уведомлена.

ОАО «Азнакаевское ПТС» является правопреемником ОАО «Водоканалсервис» в связи с реорганизацией согласно п.1.2 протокола № 2/13 внеочередного собрания акционеров ОАО «Водоканалсервис».

ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» расположено по адресу: г. Азнакаево, ул. Гагарина, д. 14. Руководитель организации – первый заместитель генерального директора Мирмиев Азат Маликович.

Организация работает по общей системе налогообложения.

Источником теплоснабжения являются 3 котельных, 2 из которых эксплуатируются на правах собственности.

Протяженность тепловых сетей составляет 58830,3 м в двухтрубном исчислении, в том числе: сети отопления – 40375 м, сети ГВС – 18455,3 м.

Баланс производства тепловой энергии (Гкал):

№ п/п	Показатели	Прогноз организации на 2014г.	Принято ГКРТТ на 2014г.	Отклонение (%)
1	Выработка тепловой энергии (Гкал)	111506,5	111506,5	100,0
2	собственные нужды котельных (Гкал)	1354,0	1354,0	100,0
3	Потери (Гкал)	23954,5	23954,5	100,0
4	Полезный отпуск (Гкал), в т.ч.:	86198,0	86198,0	100,0
4.1	население	51320,0	51320,0	100,0
4.2	бюджетные организации	16199,0	16199,0	100,0
4.3	прочие потребители	18679,0	18679,0	100,0

При расчете тарифа на 2014 год приняты следующие показатели:

выработка тепловой энергии в объеме 111506,5 Гкал, в том числе:

- собственные нужды котельных 1354,00 Гкал (1,2%) по предложению организации;
- потери в количестве 23954,5 Гкал (21,5%);
- полезный отпуск составил 86198,0 Гкал (77,3%);
в т.ч. реализуется:
- населению 51320,0 Гкал (59,2%);
- бюджетным потребителям 16199,0 Гкал (18,8%);
- прочие потребители 18679,0 Гкал (21,7%).

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

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и заявления организации для расчета тарифов на 2014 год применен метод экономически обоснованных расходов.

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2014 год составила 114403,54 тыс. руб. Предложенный организацией проект тарифа на 2014 год составил:

на I полугодие – 1327,22 руб./Гкал (без учета НДС);

с 1 июля – 1327,22 руб./Гкал (без учета НДС) на уровне I полугодия 2014 года.

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

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

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

Значения по статьям затрат ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» п. Джалиль с календарной разбивкой на 2014 год:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии					
			Период регулирования			Утверждено органом регулирования на 2014		
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие (с учетом индексации)	Год	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		да	да		да	да
2	Выработано	Гкал	111506,50	66077,65	45428,85	111506,50	66077,65	45428,85
3	Собственные нужды котельных	Гкал	1354,00	844,00	510,00	1354,00	844,00	510,00
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Потери	Гкал	23954,50	14923,65	9030,85	23954,50	14923,65	9030,85
6	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	86198,00	50310,00	35888,00	86198,00	50310,00	35888,00
6.1	Горячая вода	Гкал	86198,00	50310,00	35888,00	86198,00	50310,00	35888,00
6.1.1	население	Гкал	51320,00	29815,00	21505,00	51320,00	29815,00	21505,00
6.1.2	бюджетные потребители	Гкал	16199,00	9397,00	6802,00	16199,00	9397,00	6802,00
6.1.3	прочие потребители	Гкал	18679,00	11098,00	7581,00	18679,00	11098,00	7581,00
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	71243,89	42461,36	28782,53	71243,89	42461,36	28782,53
7.1	Газ природный	тыс.руб.	71243,89	42461,36	28782,53	71243,89	42461,36	28782,53
	Цена газа	руб.тыс.м3	4325,39	4325,39	4325,39	4325,39	4325,39	4325,39
	Объем газа	тыс.м3	16471,09	9816,77	6654,32	16471,09	9816,77	6654,32
8	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	2038,55	1242,49	796,06	2038,55	1242,49	796,06
8.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	1830,28	1117,52	712,76	1830,28	1117,52	712,76
	Объем воды	тыс.м3	112,65	69,84	42,81	112,65	69,84	42,81
	Тариф на водоснабжение	руб.	16,25	16,00	16,65	16,25	16,00	16,65
8.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	208,27	124,97	83,31	208,27	124,97	83,31
8.3	Водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	9663,74	4831,87	4831,87	9663,74	4831,87	4831,87
10	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	2918,45	1459,22	1459,22	2918,45	1459,22	1459,22
11	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	3569,21	2212,90	1356,31	3569,21	2212,90	1356,31
11.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч	1310,12	812,05	498,07	1310,12	812,05	498,07
11.2	Тариф на электроэнергию	руб.кВт.ч	2,72	2,73	2,72	2,72	2,73	2,72
12	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	11644,97	7247,65	4397,31	11644,97	7247,65	4397,31
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	7902,85	3951,42	3951,42	7902,85	3951,42	3951,42
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	3742,12	3296,23	445,89	3742,12	3296,23	445,89
13	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	7108,49	3899,44	3209,06	7108,49	3899,44	3209,06
15.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	3800,41	1900,21	1900,21	3800,41	1900,21	1900,21
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	1147,72	573,86	573,86	1147,72	573,86	573,86
15.3	Амортизация	тыс.руб.	283,74	141,87	141,87	283,74	141,87	141,87

15.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	301,38	180,83	120,55	301,38	180,83	120,55
15.8	Прочие расходы	тыс.руб.	1575,24	1102,67	472,57	1575,24	1102,67	472,57
16	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	6216,23	3417,32	2798,92	6216,23	3417,32	2798,92
16.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	3170,82	1585,41	1585,41	3170,82	1585,41	1585,41
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	957,59	478,79	478,79	957,59	478,79	478,79
16.3	Амортизация	тыс.руб.	19,00	9,50	9,50	19,00	9,50	9,50
16.4	Электроэнергия	тыс.руб.	10,94	5,47	5,47	10,94	5,47	5,47
16.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	271,00	189,70	81,30	271,00	189,70	81,30
16.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	1007,94	589,47	418,46	1007,94	589,47	418,46
16.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	123,66	123,66	0,00	123,66	123,66	0,00
16.12.2	земельный налог	тыс.руб.	229,54	114,77	114,77	229,54	114,77	114,77
16.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	473,45	260,40	213,05	473,45	260,40	213,05
16.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	181,29	90,64	90,64	181,29	90,64	90,64
16.13	Прочие расходы	тыс.руб.	778,95	558,97	219,98	778,95	558,97	219,98
17	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	114403,54	66772,25	47631,28	114403,54	66772,25	47631,28
18	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Товарная продукция	тыс.руб.	114403,54	66772,25	47631,28	114403,54	66772,25	47631,28
22	НВВ	тыс.руб.	114403,54	66772,25	47631,28	114403,54	66772,25	47631,28
23	Тариф	руб./Гкал	1327,22	1327,22	1327,22	1327,22	1327,22	1327,22

Справочно:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме 71243,89 тыс. руб. Объем газа принят в объеме 16471,09 тыс.м³. Средневзвешенная цена газа на 2014 год рассчитана с учетом групп потребителей (III, V группы) и принята в сумме 4325,39 руб./тыс.м³(без учета НДС).

2. Расходы на сырье и материалы (хим.реагенты) приняты в сумме 2038,55 тыс. руб., в том числе:

- расходы на воду для технологических целей составили 1830,27 тыс. рублей. Объем воды принят в количестве 112,65 тыс.м³;

- расходы на вспомогательные материалы приняты в сумме 208,28 тыс. руб.

3. Фонд оплаты труда производственных рабочих принят на уровне 2013 года с учетом индексации в сумме 9663,74 тыс. рублей. К расчету принята штатная численность в количестве 54 человек, среднемесячная заработная плата составит 14913,10 рублей.

4. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от фонда заработной платы рабочего персонала в сумме 2918,45 тыс. руб.

5. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме 3569,21 тыс. рублей. Объем электрической энергии учтен по предложению организации в количестве 1310,12 тыс. кВт.ч и одноставочного тарифа.

6. Расходы на содержание и эксплуатацию оборудования приняты в сумме 11644,97 тыс. руб., в том числе:

- амортизационные отчисления приняты в сумме 7902,85 тыс. руб. по предложению организации;

- затраты на ремонт (материал) приняты с учетом индекса-дефлятора 1,048 в сумме 3742,12 тыс. рублей.

7. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 7108,50 тыс. руб., в том числе:

- фонд оплаты труда (22 шт. ед.) принят в сумме 3800,41 тыс. руб., среднемесячная заработная плата составит 14395,40 руб.;

- отчисления на социальные нужды приняты в сумме 1147,72 тыс. руб.;

- амортизация на сумму 283,74 тыс. руб.;

- расходы на охрану труда приняты в сумме 301,38 тыс. руб.;

- прочие общепроизводственные расходы учтены в сумме 1575,25 тыс. руб., в том числе:

	тыс.руб.
Услуги собственного автотранспорта (ГСМ, запчасти)	1302,50
Услуги автотранспорта сторонними организациями	104,34
Командировочные	8,15
Услуги по испытаниям и лабораторным анализам	9,75
Лицензия	28,68
Подготовка кадров	38,85
Разработка и согласование тех.документации	42,86

Хозяйственные расходы	40,12
Итого	1575,25

8. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 6216,23 тыс. руб. в том числе:

- ФОТ АУП учтен в сумме 3170,83 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды приняты в сумме 957,59 тыс. руб.;
- амортизация на сумму 19,00 тыс. руб.;
- электроэнергия на сумму 10,94 тыс. руб.;
- средства на страхование в сумме 168,00 тыс. руб. по факту 2012 года;
- плата за предельно допустимые выбросы в сумме 271,00 тыс. руб. по предложению организации;
- транспортный налог в сумме 123,66 тыс. руб.;
- земельный налог в сумме 229,54 тыс. руб.;
- налог на имущество в сумме 473,45 тыс. руб. по предложению организации;
- другие налоги и обязательные сборы в сумме 181,29 тыс.руб.;
- прочие общехозяйственные расходы учтены на сумму 778,95 тыс. руб.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Распределение на тепловую энергию (25,31%)
1	Транспортные расходы	3,08
2	Охрана вневедомственная	32,82
3	Услуги банка	0,28
4	Представительские расходы	18,70
5	Подготовка кадров	96,43
6	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	119,24
7	Канцтовары и почтово-телеграфные расходы	34,43
8	Командировочные расходы	102,77
9	Охрана труда	5,16
10	Вывоз ТБО	63,78
11	Техобслуживание ККМ	4,52
12	подписка	16,13
13	Хозяйственные расходы (хозинвентарь)	94,65
14	Эксплуатационные расходы (аварийный фонд)	87,12
15	объявления	9,26
16	Услуги дератизации	2,95
17	Заправка картриджей	8,30
18	Лицензия Такснет	5,47
19	Информационно-консультационные услуги	40,85
20	Выполнение производственного контроля	8,22
21	Фотоуслуги	0,28
22	Содержание участка	7,55
23	Расходы по оформлению недвижимости	1,68
24	Аудиторские услуги	5,57
25	Госпошлина, нотариальные услуги	2,50
26	Лицензия, экспертиза	7,21
Итого		778,95

10. Величина годовой НВВ для расчета тарифов принята в размере 114403,54 тыс. рублей.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2014 год, поставляемую ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» потребителям п. Джалиль, в размере:

на I полугодие 2014 года – 1327,22 руб./Гкал (без учета НДС);

с 1 июля 2014 года – 1327,22 руб./Гкал (без учета НДС) на уровне I полугодия 2014 года;

тарифы для населения:

на I полугодие 2014 года – 1566,12 руб./Гкал (с учетом НДС);

с 1 июля 2014 года – 1566,12 руб./Гкал (с учетом НДС) на уровне I полугодия 2014 года.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» потребителям».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

13 мая 2014 г. вопрос «О согласовании тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» потребителям» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Решили:

4.1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» потребителям, согласно приложению 2.

Протокол вела

О.А. Шарафутдинова

Приложение 1 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16 мая 2014 г. № 13-пр

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств
ОАО «Производственное объединение Елабужский автомобильный завод»
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	15 073,00
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	4 987,00
5.	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств	3 137,00
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	3 550,00
7.	Итого плата за технологическое присоединение	26 747,00

Приложение 2 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16 мая 2014 г. № 13-пр

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую
теплоснабжающими организациями потребителям,
с календарной разбивкой

(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 ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Азнакаевский муниципальный район								
1	ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» г.Азнакаево							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочн ый, руб./Гкал	со дня вступления в силу постановления по 30.06.2014	1306,96	-	1973,47	-	-	-
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	1376,23	-	2100,76	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
	Одноставочн ый, руб./Гкал	со дня вступления в силу постановления по 30.06.2014	1542,21	-	-	-	-	-
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	1623,95	-	-	-	-	-
2	ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» п.г.т.Актюбинский							
2.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочн ый, руб./Гкал	со дня вступления в силу постановления по 30.06.2014	1329,82	-	-	-	-	-
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	1400,92	-	-	-	-	-
2.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
	Одноставочн ый, руб./Гкал	со дня вступления в силу	1569,19					

		постановления по 30.06.2014						
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	1653,09					
Сармановский муниципальный район								
3	ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» п.г.т.Джалиль							
3.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	со дня вступления в силу постановления по 30.06.2014	1327,22	-	-	-	-	-
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	1327,22	-	-	-	-	-
3.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
	Одноставочный, руб./Гкал	со дня вступления в силу постановления по 30.06.2014	1566,12	-	-	-	-	-
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	1566,12	-	-	-	-	-