

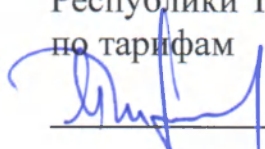


16.10.2015

г. Казань

№ 33-кр

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 Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

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

Садыкова Э.Д., начальник юридического отдела;

представили мнение в письменном виде:

Белалеева Н.Р., и.о. начальника управления регулирования организаций коммунальной сферы – начальник отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации ТБО;

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

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Биккузина Л.Р., и.о. начальника отдела организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений;

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

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;

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

Халиков Т.Р., ответственный секретарь;

от организации:

Курмашев А.Р., заместитель директора по развитию ОАО «Альметьевские тепловые сети»;

Коломенскова М.А., начальник ОТП ПЭУ ОАО «Генерирующая компания»;

Повестка дня:

1. Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Казэнерго» в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки

Выступающий – И.Х. Шакирзянова

2. Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Казанские тепловые сети в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки

Выступающий – И.Х. Шакирзянова

3. Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Набережночелнинские тепловые сети в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки

Выступающий – И.Х. Шакирзянова

4. Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Нижнекамские тепловые сети в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки

Выступающий – И.Х. Шакирзянова

5. Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Альметьевские тепловые сети» в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки

Выступающий – И.Х. Шакирзянова

6. Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки

Выступающий – И.Х. Шакирзянова

7. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП «Теплоэнергосервис» потребителям

Выступающий – Е.В. Мартынова

8. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для ОАО «Международный аэропорт «Казань»

Выступающий – И.А. Устинова

1. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Казэнерго» в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки».

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение ОАО «Казэнерго» по вопросу установления платы за подключение к системам теплоснабжения на 2016 год.

Почтовый адрес ОАО «Казэнерго»: 420021, Республика Татарстан, г.Казань, ул.Тукая, д.162. Руководитель организации – Елисеев Юрий Дмитриевич.

В связи с отсутствием заявок на подключение на 2016 год ОАО «Казэнерго» предлагают установить тарифы на подключение на уровне действующих в 2015 году (постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 6-86/тп).

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 № 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).

В соответствии с пунктом 163 Методических указаний органом регулирования утверждается:

- плата 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;

- плата 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.

Общий объем планируемой годовой подключаемой тепловой нагрузки на 2016 год принят на уровне, учтенном при установлении тарифов на 2015 год, в размере 10,644 Гкал/час.

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

1. Плановые расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей к системам теплоснабжения ОАО «Казэнерго» (не включающим в себя мероприятия по строительству сетей) составляют 546,628 тыс.рублей в т.ч.:

- затраты на оплату труда – 353,270 тыс. рублей;

- отчисления на страховые нужды – 106,688 тыс.рублей.

Таким образом, расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей на единицу подключаемой тепловой нагрузки по предложению ОАО «Казэнерго» составят 51,356 тыс.рублей/Гкал/ч. Общее количество заявок – 19 заявок.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Предложение ОАО «Казэнерго» на 2016 год	Предложение Госкомитета на 2016 год
1	2	3	5	6
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего:	тыс. руб.	546,628	546,628
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	-	-
1.2	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	тыс. руб.	-	-
1.3	оплата труда	тыс. руб.	353,270	353,270
1.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	106,688	106,688
1.4	прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	-	-
1.4.1	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	-	-
1.4.2	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной	тыс. руб.	-	-

	охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг			
1.4.3	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	-	-
1.4.4	расходы на служебные командировки	тыс. руб.	-	-
1.4.5	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	-	-
1.4.6	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	тыс. руб.	-	-
1.5	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	86,67	86,67
1.5.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.	-	-
1.5.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	-	-
1.5.3	прочие обоснованные расходы	тыс. руб.	86,67	86,67
1.6	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	-	-
1.6.1	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	-	-
1.6.2	- прочие расходы	тыс. руб.	-	-
2	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	-	-
3	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	Гкал/ч	10,644	10,644
4	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	тыс.руб./ Гкал/ч	51,356	51,356

2. Расчет расходов на создание (реконструкцию тепловых сетей)

Планируемые расходы ОАО «Казэнерго» на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей с подключаемой тепловой нагрузкой объекта заявителя более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час составляют 52 869,816 тыс.рублей (без учета НДС). Планируемая присоединяемая тепловая нагрузка – 10,644 Гкал/час (19 заявок).

Стоимость строительства сетей теплоснабжения в расчете на 1 п.м составит:

Диапазон диаметров тепловых сетей	Нагрузка, Гкал/ч	Протяженность, п.м	СМР, тыс.руб.	ПИР, тыс.руб.	НВВ без учета налога на прибыль, тыс.руб.	НВВ с учетом налога на прибыль, тыс.руб.	Стоимость прокладки за 1 п.м. руб/пм
Подземная бесканальная прокладка, в том числе:							
От 50 до 250 мм	4,451	3231	15738,20	-	15738,177	19672,721	6 089
От 251 до 400 мм	0,704	258	3633,10	-	3633,074	4541,342	17 602
Подземная канальная прокладка, в том числе:							

От 50 до 250 мм	4,707	3432	18359,70	-	18359,658	22949,572	6 687
От 251 до 400 мм	0,78177	340	4564,90	-	4564,945	5706,181	16 783

Расходы на создание тепловых сетей для подключения заявителей с подключаемой тепловой нагрузкой более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, составят:

№ п/п	Критерий дифференциации	Период регулирования 2016 г		
		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	3	4	5
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	22949,572	4,707	4875,73
2.1.2	251 - 400 мм	5706,181	0,782	7299,06
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	19672,721	4,451	4419,84
2.2.2	251 - 400 мм	4541,342	0,704	6450,77
2.2.3	401 - 550 мм	-	-	-
2.2.4	551 - 700 мм	-	-	-
2.2.5	701 мм и выше	-	-	-

3. Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов
ОАО «Казэнерго» на 2016 год не планирует строительство тепловых пунктов.

Исходя из изложенного, расходы на подключение к системам теплоснабжения для заявителей с подключаемой тепловой нагрузкой объекта более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час составят:

№ п/п	Наименование	тыс. руб./Гкал/час (без учета НДС)	
		Предложение ОАО «Казэнерго»	Предложение Госкомитета на 2016 год
1	2	3	4
	Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1		

	Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (Π_1)	51,356	51,356
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, ($\Pi_{2.1}$), 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	4875,73	4875,73
2.2.1.2	251 - 400 мм	7299,06	7299,06
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	4419,84	4419,84
2.2.2.2	251 - 400 мм	6450,77	6450,77
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 ($\Pi_{2.2}$)	-	-
4	Налог на прибыль	-	-

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

1. В соответствии с Методическими указаниями, плановые расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей к системам теплоснабжения, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/час при наличии технической возможности подключения Госкомитетом приняты в размере 51,356 тыс.рублей/Гкал/час при среднем планируемом количестве присоединение 19 ед. общей подключаемой нагрузкой 10,644 Гкал/час согласно пункту 1 Раздела I.

2. Ввиду отсутствия планируемых заявок на 2016 год по заявителям с подключаемой тепловой нагрузкой объекта превышающей 1,5 Гкал/час при наличии технической возможности подключения плата на создание тепловых сетей принята в соответствии с Разделом I.

Исходя из изложенного, расходы на подключение к системам теплоснабжения для заявителей с подключаемой тепловой нагрузкой объекта свыше 1,5 Гкал/час при наличии технической возможности составят:

тыс.руб./Гкал/час (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Предложение ОАО «Казэнерго»	Предложение Госкомитета на 2016 год
1	2	3	4
	Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	51,356	51,356
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 _{2.1}), 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	4875,73	4875,73
2.2.1.2	251 - 400 мм	7299,06	7299,06
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	4419,84	4419,84
2.2.2.2	251 - 400 мм	6450,77	6450,77
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 _{2.2})	-	-

4	Налог на прибыль	-	-
---	------------------	---	---

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату 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/час и не превышает 1,5 Гкал/час, согласно приложению 1.

2. Установить плату 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/час при наличии технической возможности подключения, согласно приложению 2.

3. 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.

13 октября 2015 г. вопрос «О согласовании платы за подключение к системе теплоснабжения филиала 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 «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Казэнерго» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

1.1. Установить плату 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/час и не превышает 1,5 Гкал/час, согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

1.2. Установить плату 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/час при наличии технической возможности подключения, согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

1.3. 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.

2. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Казанские тепловые сети в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки».

Госкомитет рассмотрел обращение ОАО «Генерирующая компания» по вопросу установления платы за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Казанские тепловые сети на 2016 год.

Почтовый адрес ОАО «Генерирующая компания»: 420021, Республика Татарстан, г.Казань, ул.Салимжанова, д.1. Руководитель организации - Хазиев Раузил Магсумянович.

В связи с отсутствием заявок на подключение на 2016 год и актов фактически выполненных работ за 2015 год филиал ОАО «Генерирующая компания» Казанские тепловые сети предлагают установить тарифы на подключение на уровне действующих в 2015 году (постановление Государственного комитета по Республике Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 6-84/тп).

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 № 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).

В соответствии с пунктом 163 Методических указаний органом регулирования утверждается:

- плата 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;
- плата 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.

Общий объем планируемой годовой подключаемой тепловой нагрузки на 2016 год принят на уровне, учтенном при установлении тарифов на 2015 год, в размере 0,9 Гкал/час.

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

1. Плановые расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей к системам теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Казанские тепловые сети составляют 56,30 тыс.рублей, в т.ч.:

- затраты на оплату труда – 38,69 тыс.рублей;
- отчисления на страховые нужды – 11,69 тыс.рублей;
- расходы на оплату услуг – 5,886 тыс.рублей;
- расходы связанные с производством – 0,05 тыс.рублей.

Таким образом, расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей на единицу подключаемой тепловой нагрузки по предложению филиала ОАО «Генерирующая компания» Казанские тепловые сети составят 62,56 тыс.рублей/Гкал/час. Общее количество заявок - 3 ед.

№ п/п	Показатели	Единица измере- ния	Предложение филиала ОАО «Генерирующая компания» Казанские тепловые сети на 2016 г.	Предложение Госкомитета на 2016 г.
1	2	3	4	5
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего:	тыс. руб.	56,30	56,30
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	-	-
1.2	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	тыс. руб.	-	-
1.3	оплата труда	тыс. руб.	38,69	38,69
1.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	11,69	11,69
1.4	прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	5,92	5,92
1.4.1	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	-	-
1.4.2	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	5,866	5,866
1.4.3	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	-	-
1.4.4	расходы на служебные командировки	тыс. руб.	-	-
1.4.5	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	-	-
1.4.6	другие расходы, связанные с	тыс. руб.	0,05	0,05

	производством и (или) реализацией продукции			
1.5	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	-	-
1.5.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.	-	-
1.5.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	-	-
1.5.3	прочие обоснованные расходы	тыс. руб.	-	-
1.6	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	-	-
1.6.1	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	-	-
1.6.2	- прочие расходы	тыс. руб.	-	-
2	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	-	-
3	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	Гкал/ч	0,9	0,9
4	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс.руб./Гкал/ч	62,56	62,56

2. Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей

Планируемые расходы организации на создание тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей составляют 8524,67 тыс.рублей (без учета НДС). Планируема присоединяемая тепловая нагрузка – 0,9 Гкал/час.

Стоимость строительства сетей теплоснабжения в расчете на 1 п.м составит:

Диапазон диаметров тепловых сетей	Тепловая нагрузка, Гкал/час	Протяженность, п.м	СМР, тыс.руб.	Расходы на заполнение труб теплоносителем	НВВ без учета налога на прибыль, тыс.руб.	НВВ с учетом налога на прибыль, тыс.руб.	Стоимость прокладки за 1 п.м, руб/п.м
Подземная прокладка, в том числе бесканальная							
От 50 до 250 мм	0,9	538,15	2849,200	23,750	2982,128	3727,66	6 930
Подземная прокладка, в том числе канальная							
От 50 до 250 мм	0,9	538,00	3658,379	38,730	3837,608	4797,01	8 920

Расходы на создание тепловых сетей для подключения заявителей с подключаемой тепловой нагрузкой более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час составят:

№ п/п	Критерий дифференциации	Период регулирования 2016 год		
		Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей
		тыс. руб.	Гкал/час	тыс. руб./Гкал/час
1	2	3	4	5
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	4797,01	0,9	5330,00
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	3727,66	0,9	4141,85
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. Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов

Филиал ОАО «Генерирующая компания» Казанские тепловые сети на 2016 год не планирует строительство тепловых пунктов.

Исходя из изложенного, расходы на подключение к системам теплоснабжения для заявителей с подключаемой тепловой нагрузкой объекта более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час составят:

тыс. руб./Гкал/час (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Предложение филиала ОАО «Генерирующая компания» КТС	Предложение Госкомитета на 2016 год
1	2	3	4
	Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	62,56	62,56
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 _{2.1}), 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	5330,00	5330,00

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	4141,85	4141,85
2.2.2.2	251 - 400 мм	-	-
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 _{2.2})	-	-
4	Налог на прибыль	-	-

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

1. В соответствии с Методическими указаниями плановые расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей к системам теплоснабжения, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/час при наличии технической возможности, Госкомитетом приняты в размере 62,56 тыс.рублей/Гкал/час при среднем планируемом количестве присоединение 3 ед. общей подключаемой нагрузкой 0,9 Гкал/час.

2. Ввиду отсутствия планируемых заявок на 2016 год по объектам заявителей с подключаемой тепловой нагрузкой объекта заявителя превышающей 1,5 Гкал/час при наличии технической возможности подключения плата на создание (реконструкцию) тепловых сетей принята в соответствии с Разделом I.

Исходя из изложенного, расходы на подключение к системам теплоснабжения для заявителей с подключаемой тепловой нагрузкой объекта свыше 1,5 Гкал/час при наличии технической возможности составят:

тыс. руб./Гкал/час (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Предложение филиала ОАО «Генерирующая компания» КТС	Предложение Госкомитета на 2016 год
1	2	3	4
	Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	62,56	62,56
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, ($P_{2.1}$), 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	5330,00	5330,00
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	4141,85	4141,85
2.2.2.2	251 - 400 мм	-	-
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 ($P_{2.2}$)	-	-
4	Налог на прибыль	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Казанские тепловые сети 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, согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

2. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Казанские тепловые сети 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, согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

3. ОАО «Генерирующая компания» 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.

13 октября 2015 г. вопрос «О согласовании платы за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Казанские тепловые сети в расчёте 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 «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Казанские тепловые сети в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

2.1. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Казанские тепловые сети 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, согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

2.2. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Казанские тепловые сети 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, согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

2.3. ОАО «Генерирующая компания» 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.

3. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Набережночелнинские тепловые сети в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки».

Госкомитет рассмотрел обращение ОАО «Генерирующая компания» по вопросу установления платы за подключение к системе теплоснабжения по филиалу ОАО «Генерирующая компания» Набережночелнинские тепловые сети на 2016 год.

Почтовый адрес ОАО «Генерирующая компания»: 420021, Республика Татарстан, г.Казань, ул.Салимжанова, д.1. Руководитель организации - Хазиев Раузил Магсумянович.

В связи с отсутствием заявок на подключение на 2016 год и актов фактически выполненных работ за 2015 год, филиал ОАО «Генерирующая компания» Набережночелнинские тепловые сети предлагают установить тарифы на подключение на уровне действующих в 2015 году (постановление Государственного комитета по Республике Татарстан по тарифам от 12.12.2014 № 6-88/тп).

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 № 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).

В соответствии с пунктом 163 Методических указаний органом регулирования утверждается:

- плата 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;

- плата 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.

Общий объем планируемой годовой подключаемой тепловой нагрузки на 2016 год принят на уровне, учтенном при установлении тарифов на 2015 год, в размере 23,605 Гкал/час.

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

1. Плановые расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей к системам теплоснабжения по предложению филиала ОАО «Генерирующая компания» Набережночелнинские тепловые сети составляют 357,04 тыс.рублей, в т.ч.:

- затраты на оплату труда – 199,32 тыс.рублей;
- отчисления на страховые нужды - 60,20 тыс.рублей;
- расходы на оплату услуг – 91,01 тыс.рублей;
- расходы связанные с производством – 6,51 тыс.рублей.

Таким образом, плановые расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей на единицу подключаемой тепловой нагрузки по предложению филиала ОАО «Генерирующая компания» Набережночелнинские тепловые сети составят 15,13 тыс.рублей/Гкал/час. Общее количество заявок – 19 единиц.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Предложение филиала ОАО «Генерирующая компания» НЧТС на 2016 г	Предложения Госкомитета на 2016 г
1	2	3	4	5
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего:	тыс. руб.	357,04	357,04
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	-	-
1.2	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	тыс. руб.	-	-
1.3	оплата труда	тыс. руб.	199,32	199,32
1.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	60,20	60,20
1.4	прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	97,52	97,52
1.4.1	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	-	-
1.4.2	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	91,01	91,01
1.4.3	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	-	-
1.4.4	расходы на служебные командировки	тыс. руб.	-	-
1.4.5	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	-	-
1.4.6	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции\	тыс. руб.	6,51	6,51
1.5	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	-	-
1.5.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.	-	-
1.5.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	-	-
1.5.3	прочие обоснованные расходы	тыс. руб.	-	-
1.6	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	-	-

1.6.1	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	-	-
1.6.2	- прочие расходы	тыс. руб.	-	-
2	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	-	-
3	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	Гкал/ч	23,605	23,605
4	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс.руб./ Гкал/ч	15,13	15,13

2. Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей

Планируемые расходы организации на создание тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей составляют 72838,24 тыс.рублей (без учета НДС). Планируемая присоединяемая тепловая нагрузка – 16,55 Гкал/час (15 заявок).

Стоимость строительства сетей теплоснабжения в расчете на 1 п.м составит:

Диапазон диаметров тепловых сетей	Тепловая нагрузка, Гкал/час	Протяженность, п.м	СМР, тыс.руб.	Расходы на заполнение сети теплоносителем	НВВ без учета налога на прибыль, тыс.руб.	НВВ с учетом налога на прибыль, тыс.руб.	Стоимость прокладки за 1 п.м, руб/п.м
Подземная канальная прокладка							
От 50 до 250 мм	12,18	4556,5	37919,398	14,008	39374,888	49218,61	10 810
От 251 до 400 мм	4,37	1328,0	18187,274	16,676	18895,704	23619,63	17 790

Расходы на создание тепловых сетей для подключения заявителей с подключаемой тепловой нагрузкой более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час составят:

№ п/п	Критерий дифференциации	Период регулирования 2016 год		
		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	3	4	5
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	49218,61	12,184	4097,07
2.1.2	251 - 400 мм	23619,63	4,368	5407,43
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. Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов

Филиал ОАО «Генерирующая компания» Набережночелнинские тепловые сети на 2016 год не планирует строительство тепловых пунктов.

Исходя из изложенного, расходы на подключение к системам теплоснабжения для заявителей с подключаемой тепловой нагрузкой объекта более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час составят:

тыс. руб./Гкал/час (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Предложение филиала ОАО «Генерирующая компания» НЧТС	Предложение Госкомитета на 2016 год
1	2	3	4
	Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	15,13	15,13
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 _{2.1}), 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	4097,07	4097,07
2.2.1.2	251 - 400 мм	5407,43	5407,43
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	-	-
2.2.2.2	251 - 400 мм	-	-
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 _{2.2})	-	-
4	Налог на прибыль	-	-

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

1. В соответствии с Методическими указаниями, плановые расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей к системам теплоснабжения подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/час при наличии технической возможности Госкомитетом приняты в размере 10,153 тыс.руб./Гкал/час при общем количестве присоединение 19 ед. с общей подключаемой нагрузкой 23,605 Гкал/час.

2. Планируемые расходы организации на создание тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей составляют 51 815,33 тыс.руб. (без учета НДС) общей протяженностью 3527,40 п.м. Планируемая присоединяемая тепловая нагрузка – 16,257 Гкал/час (4 заявки).

Стоимость строительства сетей теплоснабжения в расчете на 1 п.м составит:

Диапазон диаметров тепловых сетей	Тепловая нагрузка, Гкал/час	Протяженность, п.м	СМР, тыс.руб.	Расходы на заполнение сети теплоносителем	НВВ без учета налога на прибыль, тыс.руб.	НВВ с учетом налога на прибыль, тыс.руб	Стоимость прокладки за 1 п.м, руб/п.м
Подземная канальная прокладка							
От 50 до 250 мм	11,421	2059,4	21726,867	3,911	27163,48	28 195,70	13 700
От 251 до 400 мм	4,836	1468,0	18187,274	16,676	22754,94	23 619,63	16 090

Исходя из изложенного, расходы на подключение к системам теплоснабжения для заявителей с подключаемой тепловой нагрузкой объекта свыше 1,5 Гкал/час при наличии технической возможности составят:

тыс. руб./Гкал/час (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Предложение филиала ОАО «Генерирующая компания» НчТС	Предложение Госкомитета
-------	--------------	--	-------------------------

1	2	3	4
	Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	15,130	15,130
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 _{2.1}), 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	2468,76	2468,76
2.2.1.2	251 - 400 мм	4884,13	4884,13
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	-	-
2.2.2.2	251 - 400 мм	-	-
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 _{2.2})	-	-
4	Налог на прибыль	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Набережночелнинские тепловые сети 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, согласно приложению 5 к настоящему постановлению.

2. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Набережночелнинские тепловые сети 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, согласно приложению 6 к настоящему постановлению.

3. ОАО «Генерирующая компания» 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.

13 октября 2015 г. вопрос «О согласовании платы за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Набережночелнинские тепловые сети 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 «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Набережночелнинские тепловые сети в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

3.1. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Набережночелнинские тепловые сети 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, согласно приложению 5 к настоящему протоколу.

3.2. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Набережночелнинские тепловые сети 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, согласно приложению 6 к настоящему протоколу.

3.3. ОАО «Генерирующая компания» 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:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая

компания» Нижнекамские тепловые сети в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки».

Госкомитет рассмотрел обращение ОАО «Генерирующая компания» по вопросу установления платы за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Нижнекамские тепловые сети на 2016 год.

Почтовый адрес ОАО «Генерирующая компания»: 420021, Республика Татарстан, г.Казань, ул.Салимжанова, д.1. Руководитель организации - Хазиев Раузил Магсумянович.

В связи с отсутствием заявок на технологическое присоединение на 2016 год и актов фактически выполненных работ за 2015 год, ОАО «Генерирующая компания» предлагает установить тарифы на подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Нижнекамские тепловые на уровне действующих в 2015 году (постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 6-85/тп).

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 № 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).

В соответствии с пунктом 163 Методических указаний органом регулирования утверждается:

- плата 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;

- плата 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.

Общий объем планируемой годовой подключаемой тепловой нагрузки на 2016 год принят на уровне, учтенном при установлении тарифов на 2015 год, в размере 10,613 Гкал/час.

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

1. Плановые расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей к системам теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая

компания» Нижнекамские тепловые сети (не включающим в себя мероприятия по строительству сетей) составляют 109,80 тыс.рублей, в т.ч.:

- затраты на оплату труда – 84,30 тыс.рублей;
- отчисления на страховые нужды – 25,50 тыс.рублей.

Таким образом, расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей на единицу подключаемой тепловой нагрузки по предложению филиала ОАО «Генерирующая компания» Нижнекамские тепловые сети составят 10,350 тыс.рублей/Гкал/час. Общее количество заявок - 4 ед.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Предложения филиала ОАО «Генерирующая компания» НкТС	Предложения Госкомитета на 2016 год
1	2	3	4	5
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего:	тыс. руб.	109,80	109,80
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	-	-
1.2	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	тыс. руб.	-	-
1.3	оплата труда	тыс. руб.	84,3	84,3
1.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	25,5	25,5
1.4	прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	-	-
1.4.1	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	-	-
1.4.2	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	-	-
1.4.3	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	-	-
1.4.4	расходы на служебные командировки	тыс. руб.	-	-
1.4.5	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	-	-
1.4.6	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	тыс. руб.	-	-
1.5	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	-	-
1.5.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.	-	-
1.5.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	-	-
1.5.3	прочие обоснованные расходы	тыс. руб.	-	-
1.6	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	-	-
1.6.1	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	-	-
1.6.2	- прочие расходы	тыс. руб.	-	-

2	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	-	-
3	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	Гкал/ч	10,613	10,613
4	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс.руб./ Гкал/ч	10,350	10,350

2. Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей

Планируемые расходы организации на создание тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей составляют 3286,76 тыс.рублей (без учета НДС). Планируемая присоединяемая тепловая нагрузка – 2,58 Гкал/час.

Стоимость строительства сетей теплоснабжения на 1 п.м в диапазоне диаметров от 50-250мм составит:

Диапазон диаметров тепловых сетей	Тепловая нагрузка, Гкал/час	Протяженность, п.м	СМР, тыс.руб.	Расходы на заполнение сети, тыс.руб.	НВВ без учета налога на прибыль, тыс.руб.	НВВ с учетом налога на прибыль, тыс.руб.	Стоимость прокладки за 1 п.м, тыс.руб./п.м
Подземная прокладка, в том числе бесканальная							
От 50 до 250 мм	2,58	334	2629,24	-	2629,41	3286,76	9,84

Расходы на создание тепловых сетей для подключения заявителей с подключаемой тепловой нагрузкой более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час составят:

№ п/п	Критерий дифференциации	Период регулирования 2016 год		
		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	3	4	5
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	3286,76	2,58	1273,94
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. Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов
 Филиал ОАО «Генерирующая компания» Нижнекамские тепловые сети на 2016 год не планирует строительство (реконструкция) тепловых пунктов.

Исходя из изложенного, расходы на подключение к системам теплоснабжения для заявителей с подключаемой тепловой нагрузкой объекта заявителя более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, составят:

тыс. руб./Гкал/час (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Предложение филиала ОАО «Генерирующая компания» НкТС	Предложение Госкомитета на 2016 год
1	2	3	4
	Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	10,350	10,350
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 _{2.1}), 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	1273,94	1273,94
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	-	-
2.2.2.2	251 - 400 мм	-	-

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 _{2.2})	-	-
4	Налог на прибыль	-	-

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

1. В соответствии с Методическими указаниями, плановые расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей к системам теплоснабжения подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/час при наличии технической возможности Госкомитетом приняты в размере 10,350 тыс.рублей/Гкал/час равными расходам на данные мероприятия для заявителей с подключаемой тепловой нагрузкой от 0,1 до 1,5 Гкал/час, при среднем планируемом количестве присоединение 4 ед. с общей подключаемой нагрузкой 10,613 Гкал/час.

2. Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей

Ввиду отсутствия планируемых заявок на 2016 год по объектам заявителей с подключаемой тепловой нагрузкой свыше 1,5 Гкал/час при наличии технической возможности плата на создание (реконструкцию) тепловых сетей принята в соответствии с Разделом I.

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Нижнекамские тепловые сети 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, согласно приложению 7 к настоящему постановлению.

2. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Нижнекамские тепловые сети 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, согласно приложению 8 к настоящему постановлению.

3. ОАО «Генерирующая компания» 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.

13 октября 2015 г. вопрос «О согласовании платы за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Нижнекамские тепловые сети в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые платы за подключение и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Нижнекамские тепловые сети в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

4.1. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Нижнекамские тепловые сети 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, согласно приложению 7 к настоящему протоколу.

4.2. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Нижнекамские тепловые сети 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, согласно приложению 8 к настоящему протоколу.

4.3. ОАО «Генерирующая компания» 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.

5. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Альметьевские тепловые сети» в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки».

Госкомитет рассмотрел обращение ОАО «Альметьевские тепловые сети» по вопросу установления платы за подключение к системам теплоснабжения на 2016 год.

Почтовый адрес: 423450, Республика Татарстан, г.Альметьевск, ул.Р.Фахретдина, д.4. Руководитель организации: директор Юрченко Василий Григорьевич.

В связи с отсутствием заявок на подключение на 2016 год и актов фактически выполненных работ за 2015 год ОАО «Альметьевские тепловые сети» предлагают установить тарифы на подключение на уровне действующих в 2015 году (постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.11.2014 № 6-69/тп).

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 № 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).

В соответствии с пунктом 163 Методических указаний органом регулирования утверждается:

- плата 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;

- плата 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.

Общий объем планируемой годовой подключаемой тепловой нагрузки на 2016 год принят на уровне, учтенном при установлении тарифов на 2015 год, в размере 3,14 Гкал/час.

II. 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

1. Плановые расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей к системам теплоснабжения ОАО «Альметьевские тепловые сети» (не включающим в себя мероприятия по строительству сетей) составляют 6,295 тыс.рублей, в т.ч.:

- затраты на оплату труда 2-х специалистов - 4,835 тыс. рублей;
- отчисления на страховые нужды – 1,46 тыс. рублей.

Таким образом, расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей на единицу подключаемой тепловой нагрузки по предложению ОАО «Альметьевские тепловые сети» составят 2,005 тыс.рублей/Гкал/час. Общее количество заявок – 3 единицы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Предложения ОАО «Альметьевские тепловые сети»	Предложения Госкомитета
-------	------------	-------------------	---	-------------------------

1	2	3	4	5
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего:	тыс. руб.	6,295	6,295
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	-	-
1.2	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	тыс. руб.	-	-
1.3	оплата труда	тыс. руб.	4,835	4,835
1.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1,460	1,460
1.4	прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	-	-
1.4.1	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	-	-
1.4.2	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	-	-
1.4.3	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	-	-
1.4.4	расходы на служебные командировки	тыс. руб.	-	-
1.4.5	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	-	-
1.4.6	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	тыс. руб.	-	-
1.5	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	-	-
1.5.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.	-	-
1.5.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	-	-
1.5.3	прочие обоснованные расходы	тыс. руб.	-	-
1.6	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	-	-
1.6.1	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	-	-
1.6.2	- прочие расходы	тыс. руб.	-	-
2	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	-	-
3	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов	Гкал/ч	3,14	3,14

	заявителей			
4	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	тыс. руб./Гкал/ч	2,005	2,005

2. Расчет расходов на создание (реконструкцию тепловых сетей)

Планируемые расходы ОАО «Альметьевские тепловые сети» на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей с подключаемой тепловой нагрузкой объекта заявителя более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час составляют 15 407,074 тыс.рублей (без учета НДС). Планируемая присоединяемая тепловая нагрузка – 3,14 Гкал/час (3 заявки).

Стоимость строительства тепловых сетей в расчете на 1 п.м составит:

№ п/п	Диапазон диаметров тепловых сетей	Нагрузка, Гкал/час	Протяженность, п.м	СМР, тыс.руб.	Налог на прибыль, тыс.руб.	НВВ с учетом налога на прибыль, тыс.руб.	Стоимость прокладки за 1 п.м, руб./п.м
1	Подземная бесканальная в диапазоне диаметров 50 - 250 мм	2,56	628	6 400,440	1 600,110	8 000,550	12 740
2	Подземная канальная в диапазоне диаметров 50-250 мм	1,68	347,5	5 925,219	1 481,304	7 406,524	21 313

Расходы на создание тепловых сетей для подключения заявителей с подключаемой тепловой нагрузкой более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, составят:

№ 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	3	4	5
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	7406,524	1,68	4 408,65
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	8 000,50	2,56	3125,20
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. Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов

ОАО «Альметьевские тепловые сети» не планирует строительство тепловых пунктов в 2016 году.

Исходя из изложенного, расходы на подключение к системам теплоснабжения для заявителей с подключаемой тепловой нагрузкой объекта более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час составят:

тыс. руб./Гкал/час (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Предложение ОАО «Альметьевские тепловые сети»	Предложение Госкомитета на 2016 г
1	2	3	4
	Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	2,055	2,005
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 _{2.1}), 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	4 408,65	4 408,65
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	3 125,20	3 125,20
2.2.2.2	251 - 400 мм	-	-
2.2.2.3	401 - 550 мм	-	-
2.2.2.4	551 - 700 мм	-	-
2.2.2.5	701 мм и выше	-	-
2.2.3	Монолитная канальная		
2.2.3.1	50 - 250 мм	-	-
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 _{2.2})	-	-
4	Налог на прибыль	-	-

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

1. В соответствии с Методическими указаниями, плановые расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей к системам теплоснабжения, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/час при наличии технической возможности подключения Госкомитетом приняты в размере 2,005 тыс.рублей/Гкал/час при среднем планируемом количестве присоединение 3 ед. и общей подключаемой нагрузкой 3,14 Гкал/час согласно пункту 1 раздела I заключения.

2. Ввиду отсутствия планируемых заявок на 2016 год по объектам для заявителей с подключаемой тепловой нагрузкой превышающей 1,5 Гкал/час при наличии технической возможности подключения ОАО «Альметьевские тепловые сети» расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей принят в соответствии с разделом I заключения.

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения ОАО «Альметьевские тепловые сети» 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, согласно приложению 9.

2. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения ОАО «Альметьевские тепловые сети» 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, согласно приложению 10.

3. ОАО «Альметьевские тепловые сети» 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.

13 октября 2015 г. вопрос «О согласовании платы за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Альметьевские тепловые сети» в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые платы за подключение и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Альметьевские тепловые сети» в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

5.1. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения ОАО «Альметьевские тепловые сети» 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, согласно приложению 9 к настоящему протоколу.

5.2. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения ОАО «Альметьевские тепловые сети» 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, согласно приложению 10 к настоящему постановлению.

5.3. ОАО «Альметьевские тепловые сети» 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.

6. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки».

Госкомитет рассмотрел обращение «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» (далее – АО «ВК и ЭХ») по вопросу установления платы за подключение к системам теплоснабжения на 2016 год.

Почтовый адрес: 423570, г.Нижнекамск, ул.Ахтубинская, д.4 «б». Руководитель организации – генеральный директор Нуртдинов Ильдар Наилевич.

В связи с отсутствием заявок на подключение на 2016 год и актов фактически выполненных работ за 2015 год АО «ВК и ЭХ» предлагают установить тарифы на подключение на уровне действующих в 2015 году (постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.11.2014 № 6-70/тп).

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 № 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).

В соответствии с пунктом 163 Методических указаний органом регулирования утверждается:

- плата 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;

- плата 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.

Общий объем планируемой годовой подключаемой тепловой нагрузки на 2016 год принят на уровне, учтенном при установлении тарифов на 2015 год, в размере 51,767 Гкал/час.

II. 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

1. Плановые расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей к системам теплоснабжения АО «ВК и ЭХ» (не включающим в себя мероприятия по строительству сетей) составляют 124,548 тыс.рублей, в т.ч.:

- затраты на оплату труда – 95,644 тыс.рублей;
- отчисления на страховые нужды – 28,904 тыс.рублей.

Таким образом, расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей на единицу подключаемой тепловой нагрузки по предложению АО «ВК и ЭХ» составят 2,406 тыс.рублей/Гкал/час. Общее количество заявок – 62 единицы.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Предложения АО «ВК и ЭХ»	Предложения Госкомитета на 2016
1	2	3	4	5

1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего:	тыс. руб.	124,548	124,548
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	-	-
1.2	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	тыс. руб.	-	-
1.3	оплата труда	тыс. руб.	95,644	95,644
1.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	28,904	28,904
1.4	прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	-	-
1.4.1	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	-	-
1.4.2	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	-	-
1.4.3	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	-	-
1.4.4	расходы на служебные командировки	тыс. руб.	-	-
1.4.5	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	-	-
1.4.6	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	тыс. руб.	-	-
1.5	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	-	-
1.5.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.	-	-
1.5.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	-	-
1.5.3	прочие обоснованные расходы	тыс. руб.	-	-
1.6	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	-	-
1.6.1	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	-	-
1.6.2	- прочие расходы	тыс. руб.	-	-
2	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	-	-
3	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	Гкал/ч	51,767	51,767
4	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс.руб./ Гкал/ч	2,406	2,406

2. Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей

Планируемые расходы АО «ВК и ЭХ» на создание тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей составляют 169 159,90 тыс.рублей (без учета НДС). Планируемая присоединяемая тепловая нагрузка – 50,109 Гкал/час (61 заявки).

Стоимость строительства тепловых сетей в расчете на 1 п.м составит:

Диапазон	Тепловая	Протя-	СМР,	Налог на	НВВ с учетом	Стоимость
----------	----------	--------	------	----------	--------------	-----------

диаметров тепловых сетей	нагрузка, Гкал/час	женность, п.м	тыс.руб.	прибыль, тыс.руб.	налога на прибыль, руб.	прокладки за 1 п.м, руб/п.м
Подземная бесканальная прокладка						
От 50 до 250 мм	48,966	8586,2	70 992,439	1 774,811	85 190,927	9 922,0
От 251 до 400 мм	33,530	3503,0	33 276,680	6 655,336	39 941,983	11 402,23
От 401 до 550 мм	17,881	2112,0	31 489,611	7 872,403	37 787,534	17 891,83
Подземная канальная прокладка						
От 50 до 250 мм	1,143	610	5 154,564	1 288,941	6 239,478	10 228,6

Расходы на создание тепловых сетей для подключения заявителей с подключаемой тепловой нагрузкой более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час составят:

№ п/п	Критерий дифференциации	Период регулирования 2016г		
		Расходы на создание (реконструкции) тепловых сетей	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей
		тыс. руб.	Гкал/ч	тыс. руб./Гкал/ч
1	2	3	4	5
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	6239,478	1,143	5 458,86
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	85 190, 928	48,966	1 739,787
2.2.2	251 - 400 мм	39 941, 983	33,530	1 191,24
2.2.3	401 - 550 мм	37 787, 534	17,881	2 113,28
2.2.4	551 - 700 мм	-	-	-
2.2.5	701 мм и выше	-	-	-

3. Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов

АО «ВК и ЭХ» не планирует строительство тепловых пунктов в 2016 году.

Исходя из изложенного, расходы на подключение к системам теплоснабжения для заявителей с подключаемой тепловой нагрузкой объекта более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час составят:

тыс. руб./Гкал/час (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Предложение	Предложение
-------	--------------	-------------	-------------

		АО «ВК и ЭХ»	Госкомитета
1	2	3	4
	Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	2,406	2,406
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 _{2.1}), 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	5458,86	5458,86
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	1739,787	1 739,787
2.2.2.2	251 - 400 мм	1 191,24	1 191,24
2.2.2.3	401 - 550 мм	2 113,28	2 113,28
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 _{2.2})	-	-
4	Налог на прибыль	-	-

III. 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

1. В соответствии с Методическими указаниями, плановые расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей к системам теплоснабжения, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/час при наличии технической возможности Госкомитетом приняты в размере 2,406 тыс.рублей/Гкал/час при среднем планируемом количестве

присоединение 62 ед. и общей подключаемой нагрузкой 51,767 Гкал/час согласно пункт 1 раздела I заключения.

2. Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей

Ввиду отсутствия планируемых заявок на 2016 год по объектам для заявителей с подключаемой нагрузкой превышающей 1,5 Гкал/час при наличии технической возможности стоимость строительства тепловых сетей принята на уровне установленных на 2015 год. Стоимость прокладки 1 п.м тепловых сетей составит 10127,3 рублей/п.м (1 объект):

№ п/п	Критерий дифференциации	Период регулирования 2016 год		
		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	3	4	5
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	-	-	-
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	405,093	1,658	244,326
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. Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов

АО «ВК и ЭХ» на 2016 год не заявлены расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов в данном диапазоне мощности.

Исходя из изложенного, расходы на подключение к системам теплоснабжения для заявителей с подключаемой тепловой нагрузкой свыше 1,5 Гкал/час при наличии технической возможности составят:

тыс. руб./Гкал/ч(без учета НДС)			
№ п/п	Наименование	Предложение	Предложение

		АО «ВК и ЭХ»	Госкомитета на 2016 год
1	2	3	4
	Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	2,406	2,406
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 _{2,1}), 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	-	-
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	244,326	244,326
2.2.2.2	251 - 400 мм	-	-
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 _{2,2})	-	-
4	Налог на прибыль	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения АО «ВК и ЭХ» 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, согласно приложению 11.

2. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения АО «ВК и ЭХ» 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, согласно приложению 12.

3. АО «ВК и ЭХ» обеспечить ведение раздельного 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.

13 октября 2015 г. вопрос «О согласовании платы за подключение к системе теплоснабжения АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые платы за подключение и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

6.1. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» 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, согласно приложению 11 к настоящему протоколу.

6.2. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» 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, согласно приложению 12 к настоящему протоколу.

6.3. АО «ВК и ЭХ» обеспечить ведение раздельного 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.

7. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП «Теплоэнергосервис»

потребителям».

На основании заявления МУП «Теплоэнергосервис» об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме некомбинированной выработки на 2015 год приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) от 22.09.2015 № 251 «Об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Теплоэнергосервис» потребителям, на 2015 год и выборе метода регулирования» открыто тарифное дело № 20-199/тэ, о чем организация своевременно уведомлена.

МУП «Теплоэнергосервис» расположено по адресу Республика Татарстан, Рыбнослободский муниципальный р.н., п.г.т. Рыбная Слобода, ул. Ленина, д. 52а.

Руководитель организации – директор Сираев Рафиль Авзалович.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Производство и передача тепловой энергии является основным видом деятельности предприятия.

Организация эксплуатирует 9 источников теплоснабжения (5 котельных, 1 топочная, 3 минитопочных). Все источники теплоснабжения эксплуатируются по договору аренды от 06.07.2015 № 1/15 с Исполнительным комитетом Рыбно-слободского городского поселения Рыбно-Слободского муниципального района.

Средняя загрузка источников теплоснабжения – 21,5%.

Протяженность сетей – 3,28 км.

Баланс производства тепловой энергии

Показатели	2015 (прогноз)	2015г. (принято ГКРПТ)	Гкал
			Отклонение (%)
Выработка тепловой энергии	10 663,11	10 663,11	100,0
Потери в сетях	410,08	410,08	100,0
Полезный отпуск, в т.ч.:	10 253,03	10 253,03	100,0
население	1 188,0	1 188,0	100,0
бюджетные потребители	9 065,03	9 065,03	100,0

При расчете тарифов на 2015 год приняты следующие показатели:

- выработка тепловой энергии – 10 663,11 Гкал;
- потери тепловой энергии – 410,08 Гкал (3,8%), по предложению организации;
- полезный отпуск – 10 253,03 Гкал, в том числе:
- населению – 1 188 Гкал (12%);
- бюджетным потребителям – 9 065,03 Гкал (88%).

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

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2015 год составила 15538,97 тыс.рублей. Предложенные организацией проекты тарифов на тепловую энергию на 2015 год составили:

- с 01.01.2015 – 1413,24 рублей/Гкал (с учетом НДС)
- с 01.07.2015 – 1617,86 рублей/Гкал (с учетом НДС) с ростом 114,5% к I полугодью 2015 года.

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Теплоэнергосервис», 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 2015 год, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 26.09.2014, применяются следующие индексы-дефляторы:

- природный газ с 1 июля – 107,5%;
- электрическая энергия – 108,9%;
- индекс потребительских цен – 106,7%;
- индекс цен промышленных производителей – 104,9%.

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и заявления организации для расчета тарифов на 2015 год применен метод экономически обоснованных расходов.

Значения по статьям затрат МУП «Теплоэнергосервис» на 2015 год представлены в Таблице 1.

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии МУП «Теплоэнергосервис» на 2015 год

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии						
			Предложение организации на 2015 год			Утверждено органом регулирования на 2015 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	нет	-	-	нет		-	-
2	Выработано	Гкал	10 663,11	5 331,54	5 331,57	10 659,03	99,96	5 329,50	5 329,53
3	Собственные нужды котельных	Гкал	0,00		0,00	0,00	0,00		
5	Потери	Гкал	410,08	205,04	205,04	406,00	99,01	203,00	203,00
5.1	Горячая вода	Гкал	410,08	205,04	205,04	406,00	99,01	203,00	203,00
6	Полезный отпуск тепловой энергии (Горячая вода)	Гкал	10 253,03	5 126,50	5 126,53	10 253,03	100,00	5 126,50	5 126,53
6.1.	бюджетные потребители		9 065,03	4 532,50	4 532,53	9 065,03	100,00	4 532,50	4 532,53
6.2.	население		1 188,00	594,00	594,00	1 188,00	100,00	594,00	594,00
7	Топливо на технологические цели, всего:	тыс.руб.	8 054,60	3 787,55	4 267,05	7 891,14	97,97	3 802,96	4 088,18
7.1	Газ природный	тыс.руб.	8 054,60	3 787,55	4 267,05	7 891,14	97,97	3 802,96	4 088,18
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	1 409,70	704,85	704,85	1 380,35	97,92	690,18	690,18
7.1.2	Цена газа	(руб./тыс.куб.м)	5 713,70	5 373,55	6 053,85	5 716,76	100,05	5 510,13	5 923,39
8	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	24,85	11,93	12,92	23,93	96,31	11,74	12,19
8.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	12,14	5,74	6,41	11,93	98,23	5,74	6,19
8.1.1	Объем воды	тыс.м3	0,48	0,24	0,24	0,48	100,00	0,24	0,24
8.1.2	Тариф	руб./м3	25,30	23,90	26,70	24,85	98,23	23,90	25,80
8.2	Вспомогательные материалы (хим. реагенты)	тыс.руб.	12,70	6,19	6,51	12,00	94,47	6,00	6,00
9	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	2 003,07	977,58	1 025,49	2 003,07	100,00	1 001,54	1 001,54
9.1.	Численность		20			20	100,00		

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии						
			Предложение организации на 2015 год			Утверждено органом регулирования на 2015 год			
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие (с учетом индексации)	Год	Отклонение к предложению организации, %	I-е полугодие	II-е полугодие
9.2.	Среднемесячная з/п		8 346,13			11 128,18	133,33		
10	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	604,93	295,23	309,70	604,93	100,00	302,46	302,46
11	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	2 025,29	981,71	1 043,57	1 931,37	95,36	965,69	965,69
11.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	357,00	178,50	178,50	357,00	100,00	178,50	178,50
11.2.	Цена э/э		5,67			5,41	95,36	5,41	5,41
12	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, в том числе:	тыс.руб.	801,27	390,48	410,79	780,96	97,47	249,97	531,00
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	801,27	390,48	410,79	780,96	97,47	249,97	531,00
16	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 073,42	521,93	551,49	1 055,50	98,33	504,85	550,65
16.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	251,90	122,94	128,96	251,90	100,00	125,95	125,95
16.1.1.	Численность					2			
16.1.2.	Среднемесячная з/п					10 496,00			
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	76,08	37,13	38,95	76,08	100,00	38,04	38,04
16.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	46,92	22,90	24,02	45,80	97,61		45,80
16.8	Прочие расходы	тыс.руб.	698,52	338,96	359,56	681,72	97,60	340,86	340,86
17	Общехозяйственные расходы, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	951,55	278,57	672,98	829,43	87,17	405,79	423,65
17.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	295,06	144,00	151,06	295,06	100,00	147,53	147,53
17.1.1.	Численность		6			2	33,33		
17.1.2.	Среднемесячная з/п		4 098,00			12 294,00	300,00		
17.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	89,11	43,49	45,62	89,11	100,00	44,55	44,55
17.3	Средства на страхование	тыс.руб.	36,00	18,00	18,00	4,69	13,03	2,35	2,35
17.4	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии						
			Предложение организации на 2015 год			Утверждено органом регулирования на 2015 год			
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие (с учетом индексации)	Год	Отклонение к предложению организации, %	I-е полугодие	II-е полугодие
	веществ								
17.5	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17.6	Прочие расходы	тыс.руб.	531,39	73,08	458,31	440,58	82,91	211,36	229,22
18	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	15 538,97	7 244,97	8 293,99	15 120,33	97,31	7 244,98	7 875,35
19	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
20	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
23	НВВ	тыс.руб.	15 538,97	7 244,97	8 293,99	15 120,33	97,31	7 244,98	7 875,35
24	Тариф	руб./Гкал	1 515,55	1 413,24	1 617,86	1 474,72	97,31	1 413,24	1 536,19
	Рост тарифов, %			100,0%	114,5%			100,0%	108,7%

Справочно:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме 7891,14 тыс.руб. со снижением к проекту организации на 163,46 тыс.рублей.

Объем газа принят по заключению технического аудита - 1380,35 тыс. куб.метров. Средневзвешенная цена газа для 5-6 групп потребления на 2015 г. принята в размере 5716,76 рублей/тыс. куб.метров (с учетом НДС).

2. Расходы на сырье и материалы приняты в сумме 23,93 тыс.рублей со снижением к проекту организации на 0,92 тыс.руб., в том числе:

- расходы на воду для технологических целей приняты в сумме 11,93 тыс.руб. Объем воды принят по предложению организации - 480 куб.метров по тарифам поставщика с учетом НДС.

- расходы на хим. реагенты приняты в сумме 12,00 тыс.рублей по представленным подтверждающим документам.

3. Фонд оплаты труда производственных рабочих принят в сумме 2003,07 тыс.руб. по предложению организации.

К расчету принята численность персонала в количестве 20 человек. Среднемесячная заработная плата в расчете на отопительный период - 9 месяцев учтена в размере 11128,18 рублей.

4. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от фонда заработной платы основного производственного персонала в сумме 604,93 тыс.рублей.

5. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме 1931,37 тыс.рублей со снижением к проекту организации на 93,92 тыс.руб.

Количество электроэнергии принято в размере 357 тыс.кВтч по предложению организации. Одноставочный тариф низкого напряжения принят в размере 5,41 руб./кВтч (с учетом НДС) на уровне фактически сложившегося тарифа за 1 полугодие 2015 года.

6. Расходы на ремонт приняты в сумме 780,96 тыс.рублей, в т.ч.:

- ФОТ ремонтного персонала в сумме 356,19 тыс.рублей.

Принято 3 ед. персонала (2 ед. слесаря, 1ед. сварщика). Среднемесячная заработная плата – 9894,17 рублей.

- отчисления от оплаты труда - в сумме 107,57 тыс.рублей (30,2%).

- материалы для текущего ремонта (насосного и котельного оборудования и восстановление изоляции) - в сумме 317,20 тыс.рублей.

7. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 1055,50 тыс.руб. со снижением к проекту организации на 17,92 тыс.рублей, в т.ч.:

- фонд оплаты труда – 251,90 тыс.рублей по предложению организации.

К расчету принято 2 ед. персонала (начальник котельных, мастер). Среднемесячная заработная плата – 10496,0 рублей.

- отчисления на социальные нужды приняты в сумме 76,08 тыс.рублей (30,2% от ФОТ);

- расходы на охрану труда приняты по предложению организации в сумме 45,80 тыс.рублей;

- прочие общепроизводственные расходы приняты в сумме 681,72 тыс.рублей (с учетом НДС) на основании представленных обосновывающих документов и индексации, в том числе:

техобслуживание газового хозяйства – 205,89 тыс.рублей;

техобслуживание автоматики – 475,83 тыс.рублей.

8. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 829,43 тыс.рублей со снижением к проекту организации на 122,12 тыс.рублей, в том числе:

- расходы на оплату труда АУП приняты в сумме 295,06 тыс.рублей по предложению организации;

К расчету принято 2 шт. ед., среднемесячная заработная плата – 12294,0 рублей.

- отчисления на соц. нужды приняты в сумме 89,11 тыс.рублей;

- страхование системы теплоснабжения – 4,69 тыс.рублей на основании представленных документов (страховой полис на срок с 20.09.2015 до 19.09.2016);

- прочие расходы приняты в сумме 440,58 тыс.рублей, в т.ч.:

Наименование расходов	Сумма, тыс.руб.
Поверка средств измерений, проверка дымоходов	59,50
Обучение персонала	15,50
Сопровождение программы 1С	20,24
Юридические услуги	22,28
Услуги связи и почтовые расходы	51,89
Аренда офиса	70,00
Канц.товары и обслуживание оргтехники	81,70
Командировочные расходы	19,81
ГСМ	99,66

9. Прибыль организацией не заявлена.

10. Величина годовой суммы НВВ для расчета тарифов на 2015 год принята 15120,33 тыс.рублей со снижением к проекту организации на 418,64 тыс.рублей.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2015 год, поставляемую МУП «Теплоэнергосервис» потребителям, в размере:

с момента вступления в силу постановления по 31 декабря 2015 года – 1536,19 рублей/Гкал (с учетом НДС).

Тариф для населения составит:

с момента вступления в силу постановления по 31 декабря 2015 года – 1536,19 рублей/Гкал (с учетом НДС).

Рекомендации:

Договор аренды муниципального имущества (объектов теплоснабжения) привести в соответствие с требованиями главы 6.1 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

13 октября 2015 г. вопрос «О согласовании тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП «Теплоэнергосервис» 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 (мощность), поставляемую МУП «Теплоэнергосервис» потребителям».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

7.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП «Теплоэнергосервис» потребителям, согласно приложению 13 к настоящему протоколу.

8. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для ОАО «Международный аэропорт «Казань».

Тариф на питьевую воду ОАО «Международный аэропорт «Казань» на 2015 год

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения Госкомитет.

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

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

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

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

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

На основании заявления ОАО «Международный аэропорт «Казань» об установлении тарифов на питьевую воду на 2015 год приказом Госкомитета от 17.09.2015 № 244 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду и

водоотведение для ОАО «Международный аэропорт «Казань» на 2015 год и назначении уполномоченного по делам» открыто тарифное дело № 26/401, о чем организация своевременно уведомлена.

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

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

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на питьевую воду методом экономически обоснованных расходов (затрат).

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

Согласно п.37 постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 при установлении тарифов на 2015 год метод экономически обоснованных затрат может применяться в случае если в отношении регулируемой организации (в отношении отдельных регулируемых видов деятельности) в течение предыдущего года не осуществлялось государственное регулирование тарифов.

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на питьевую воду ОАО «Международный аэропорт «Казань» на 2015 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Основными видами деятельности ОАО «Международный аэропорт «Казань» являются:

- организация движения воздушных судов через аэропорт «Казань»;
- предоставление различным авиакомпаниям комплекса аэропортных услуг;
- наземное техническое и коммерческое обслуживание воздушных судов;
- обслуживание пассажиров;
- поставка бортового питания на борт воздушных судов, организация питания пассажиров в буфетах, барах;
- предоставление гостиничных услуг;
- неавиационная аэропортная деятельность;
- иные разрешенные законодательством РФ виды деятельности.

Организация работает на общей системе налогообложения.

Потребителями питьевой воды ОАО «Международный аэропорт «Казань» являются бюджетные и прочие организации. Тариф устанавливается впервые.

Описание схемы водоснабжения

Водоснабжение аэропорта «Казань» осуществляется из собственного подземного водозабора.

Водозабор расположен на свободной от застройки территории. В составе водозабора 4 скважины (2 - действующие, 2 – в резерве), 2 резервуара чистой воды емкостью 500 куб.метров каждый, насосная станция.

Режим работы водозабора круглосуточный. На скважинах установлены насосы марки ЭЦВ-8-25-100, мощность двигателя 15 кВт/час. Добыча воды из скважин происходит попеременно. В летний период могут быть задействованы все скважины. Средний объем подкачки воды составляет 25 куб.метров/час.

После подъема воды из скважины, вода по трубопроводу диаметром 160 мм поступает в накопительные резервуары № 1, 2. Из резервуаров вода поступает на станцию 2-го подъема, где с помощью насосов перекачивается в распределительную сеть аэропорта. Протяженность сетей водопровода составляет 8,65 км. На насосной станции второго подъема установлены три насоса:

- марки 1Д 315-50А-УХЛ4 с мощностью электродвигателя 56 кВт/ч;
- марки К100-80-160 с УХЛ-4 с мощностью электродвигателя 15 кВт/ч;
- марки 1К150-125-315 с мощностью электродвигателя 30 кВт/ч.

Контроль за качеством отбираемой воды осуществляется в соответствии с требованиями ГОСТ-2874-82 «Питьевая вода».

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг

Баланс водоснабжения

(тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели	Предложение организации	Принято Госкомитетом	%
1	Поднято воды	221,225	221,225	100
1.1	потери воды	0	0	
1.2	расход воды на хозяйственные нужды	135,85	207	152,4
1.3	расход воды на технологические нужды	71,153	0	
2	Отпуск воды по категориям потребителей, в т.ч.:	14,222	14,222	100
2.1	другим водопроводам			
2.2	бюджетным организациям	0,385	0,385	100
2.3	населению	0	0	
2.4	прочим	13,837	13,837	100

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

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

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

В соответствии с параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016-2017 годов при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2015 год
электрическая энергия	108,9%
индекс потребительских цен	106,7%
индекс цен промышленных производителей	104,9%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

Год	Сумма, тыс.руб.
2015 год (прогноз организации)	5306,52
2015 год (принято ГКРТТ)	3810,25

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2015 г. составили:

НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м.	Отклонение к уровню 1 полугодия
5306,52	-	-	35,36	-

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы

Приняты в сумме 2130,39 тыс.рублей, в т.ч.:

1. Расходы на покупную электрическую энергию

Организацией затраты на покупку электрической энергии заявлены в сумме 419,06 тыс.рублей при объеме покупной электрической энергии 179,85 тыс.кВт.

Госкомитетом сумма затрат принята на уровне, предлагаемом организацией. При расчете ожидаемая среднегодовая стоимость электроэнергии составляет 2,33 руб./кВт.ч.

2. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 1034,84 тыс.рублей, в т.ч.:

– расходы на оплату труда основного производственного персонала – 793,59 тыс.рублей в соответствии с утвержденным штатным расписанием и положением о премировании из фонда оплаты труда;

– отчисления на социальные нужды (30,4%) – 241,25 тыс.рублей.

Отклонение от предложения организации составляет –779,17 тыс.рублей. Численность и фонд заработной платы инженера по эксплуатации сооружений и оборудования ВКХ, инженера по контрольно-измерительным приборам, водителя автомобиля учтены в общехозяйственных затратах.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Подъем воды	2,1		358,89
Слесарь АВР	1,8	14,37	310,38
Слесарь КИПиА	0,3	13,47	48,5
Транспортировка воды	2,3		434,7
Слесарь АВР	1,8	14,37	310,38
Слесарь КИПиА	0,3	13,47	48,5
Электрогазосварщик	0,2	31,59	75,81
Итого	4,4	15,03	793,59

3. Общехозяйственные расходы* приняты в сумме 494,35 тыс.рублей. Отклонение от прогноза организации составляет + 216,15 тыс.рублей:

– увеличена численность и фонд заработной платы цехового персонала в связи с учетом специальностей инженера по эксплуатации сооружений и оборудования ВКХ, инженера по контрольно-измерительным приборам, водителя автомобиля;

– объем электроэнергии принят в соответствии с расчетом потребления;

– затраты по охране труда приняты на уровне фактических затрат.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации
1	Заработная плата цехового персонала	195,6	323,83	+128,23
2	Отчисления на социальное страхование	59,46	98,44	+38,98
3	Электроэнергия	7,43	1,28	-6,15
4	Охрана труда	4,9	60	+55,1
5	Договорные услуги (программное обеспечение, очистка резервуаров)	4,76	4,76	0
6	Прочие цеховые (связь, канцтовары, офисные материалы)	6,04	6,04	0
Итого		278,2	494,35	+216,15

Заработная плата цехового персонала:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Начальник службы	0,2	34,39	82,53
Инженер по эксплуатации сооружений и оборудования ВКХ	0,4	28,64	137,48
Инженер по контрольно-измерительным приборам	0,2	30,38	72,91
Водитель автомобиля УАЗ 390902 (для проведения ремонтных работ на объектах ВКХ)	0,2	12,87	30,9
Итого	1	26,99	323,83

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

4. Прочие производственные расходы приняты в размере 182,14 тыс.руб. Отклонение от прогноза организации составляет 82,64 тыс.рублей:

- затраты на охрану труда учтены в общехозяйственных расходах.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации
1	Охрана труда	82,64	0	-82,64
2	Лабораторные исследования воды	62,14	62,14	0

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации
3	Услуги вахтового транспорта	120	120	0
Итого		264,77	182,14	-82,64

II. Амортизация

Расчёт амортизационных отчислений выполнен на основе данных бухгалтерского учёта. Планируемая сумма амортизационных отчислений составит 1679,86 тыс. рублей. Отклонение от прогноза организации составляет - 848,84 тыс.рублей (амортизационные отчисления по объекту проезд с твердым покрытием приняты с учетом корректировки). Амортизационные отчисления планируется использовать на замену изношенного участка водопроводных сетей протяженностью 490 м.

(тыс.руб.)

наименование основных фондов	Балансовая стоимость	норма амортизации (%)	Остаточная стоимость	Годовая сумма амортизации
Подъем воды	5643,3		3761,1	487,51
Насосная станция 31.07.2008	912,22	4,00	641,60	36,48
Павильон артез. Скважины 31.07.2008	36,66	4,00	25,79	1,47
Павильон артез. Скважины 31.07.2008	36,66	4,00	25,79	1,47
Павильон артез. Скважины 31.07.2008	36,66	4,00	26,52	1,47
Павильон артез. Скважины 31.07.2008	322,81	4,98	282,71	16,08
Мотопомпа (с 01.01.2012)	54,14	11,34	0,00	6,14
Проезд с твердым покрытием на территории водозабора, 31.10.14	4 244,15	10,00	2 758,70	424,41
Транспортировка воды	49 123,83		46 244,90	1 192,35
Сети водоснабжения (наружные сети водопровода на водозаборе), 29.11.13г.	2 563,03	2,00	2 460,51	51,26
Сети водоснабжения (введены 31.12.12)	11 010,18	2,00	10 478,03	220,20
Сети водоснабжения (введены 31.07.13)	1 929,99	2,00	1 837,81	38,60
Сети водоснабжения с противопожарным гидрантом Т1 введены 31.07.13	6 835,73	3,32	6 406,21	227,22
Сети водоснабжения с противопожарным гидрантом Т1А, 31.12.12г.	8 305,22	3,33	7 491,63	276,61
Сети водоснабжения с противопожарным гидрантом Т1от шлагбаума до ТЗК введены 31.07.13	18 415,34	2,00	17 528,20	368,31
Система автоматизации пожарного водопровода в ТВ 01.10.2013	64,34	15,78	42,51	10,15
Итого				1679,86

Таким образом, необходимая валовая выручка на выполнение программы водоснабжения на 2015 год составит 3810,25 тыс.руб.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2015 год, предлагается принять:

(без учета НДС)

ОАО «Международный аэропорт «Казань» (организация применяет общую систему налогообложения)	Одноставочный тариф на питьевую воду (руб./куб.м) с 1 декабря до 31 декабря 2015 года
	17,22

Данный тариф согласован руководителем ОАО «Международный аэропорт «Казань» и руководством Лаишевского муниципального образования.

Калькуляция расходов для расчета тарифов на питьевую воду на 2015 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План организации на регулируемый период 2015 год		Расчет Госкомитета		Отклонение от плана предприятия%
			2015 год	2 месяца (справочно)	2015 год	2 месяца (справочно)	
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да	да	да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	х					
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м³	150,07	25,01	221,23	36,87	147,4%
2.1	расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м³	135,85	22,64	207,00	34,50	152,4%
2.2	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м³		0,00		0,00	
2.3	объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м³	14,22	2,37	14,22	2,37	100,0%
2.3.1	население	тыс. м³					
2.3.2	бюджетные организации	тыс. м³	0,38	0,06	0,38	0,06	100,0%
2.3.3	прочие потребители	тыс. м³	13,84	2,31	13,84	2,31	100,0%
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс.м³/час	0,02	0,00	0,02	0,00	100,0%
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс.руб.	2640,55	440,09	1419,46	236,58	53,8%
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	2640,55	440,09	1419,46	236,58	53,8%
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	125,72	20,95	125,72	20,95	100,0%
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	695,56	115,93	358,89	59,81	51,6%
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	211,45	35,24	109,10	18,18	51,6%
4.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	1336,34	222,72	487,51	81,25	36,5%
4.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения,	тыс.руб.					
4.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	139,10	23,18	247,18	41,20	177,7%
4.1.10	прочие прямые расходы	тыс.руб.	132,39	22,06	91,07	15,18	68,8%
4.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.					
5	Очистка воды (РОВ) - всего:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс.руб.	2664,18	444,03	2390,79	398,46	89,7%
6.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	2664,18	444,03	2390,79	398,46	89,7%
6.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	293,34	48,89	293,34	48,89	100,0%
6.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	695,56	115,93	434,70	72,45	62,5%
6.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	211,45	35,24	132,15	22,02	62,5%
6.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	1192,36	198,73	1192,36	198,73	100,0%
6.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения,	тыс.руб.					
6.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.	139,10	23,18	247,18	41,20	177,7%
6.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.	132,39	22,06	91,07	15,18	68,8%
6.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.					
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.	5304,73	884,12	3810,25	635,04	71,8%
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	5304,73	884,12	3810,25	635,04	71,8%
7.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.					
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	419,06	69,84	419,06	69,84	100,0%
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1391,11	231,85	793,59	132,26	57,0%
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	422,90	70,48	241,25	40,21	57,0%
7.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	2528,70	421,45	1679,86	279,98	66,4%
7.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс.руб.					
7.1.10	цеховые расходы	тыс.руб.	278,20	46,37	494,35	82,39	177,7%
7.1.11	прочие прямые расходы	тыс.руб.	264,77	44,13	182,14	30,36	68,8%
7.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.					
8	Валовая прибыль:	тыс.руб.	1,79	0,30	0,00	0,00	
8.1	Расходы на капитальные вложения	тыс.руб.					

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План организации на регулируемый период 2015 год		Расчет Госкомитета		Отклонение от плана предприятия%
			2015 год	2 месяца (справочно)	2015 год	2 месяца (справочно)	
8.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс.руб.					
8.3	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс.руб.	1,79	0,30	0,00	0,00	
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс.руб.					
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат	тыс.руб.					
9	Убыток	тыс.руб.					
10	Внереализационные расходы	тыс.руб.					
11	Товарная продукция	тыс.руб.	5306,52	884,42	3810,25	635,04	71,8%
13	Однотарифный тариф	руб/м³	35,36	35,36	17,22	17,22	48,7%

Смета расходов для расчета тарифа на питьевую воду на 2015 год

№ п/п	Показатели	План на регулируемый период		
		План предприятия	Расчет Госкомитета	Отклонение, %
	Является ли организация плательщиком НДС	да	да	
1	Производственные расходы	2776,04	2 130,39	76,74
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	0,00	0,00	
1.1.1	Реагенты	0,00	0,00	
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	0,00	0,00	
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства		0,00	
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	419,06	419,06	100
1.2.1	Электроэнергия	419,06	419,06	100
1.2.2	Холодная вода	0,00	0,00	
1.3	Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем	0,00	0,00	
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	1814,01	1 034,84	57,05
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	1391,11	793,59	57,05
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	422,9	241,25	57,05
1.4.3	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам			
1.5	Общехозяйственные расходы	278,2	494,35	177,7
1.6	Прочие производственные расходы, в том числе:	264,78	182,14	68,8
1.6.1	Расходы на амортизацию автотранспорта		0,00	
1.6.2	Контроль качества воды и сточных вод	62,14	62,14	100
1.6.3	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	0,00	0,00	
2	Ремонтные расходы		0,00	
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем		0,00	
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	0,00	0,00	
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	
3	Административные расходы		0,00	
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	0,00	0,00	
3.1.1	Услуги связи и интернет	0,00	0,00	
3.1.2	Юридические услуги		0,00	
3.1.3	Аудиторские услуги		0,00	

№ п/п	Показатели	План на регулируемый период		
		План предприятия	Расчет Госкомитета	Отклонение, %
3.1.4	Консультационные услуги		0,00	
3.1.6	Информационные услуги		0,00	
3.1.7	Управленческие услуги		0,00	
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	0,00	0,00	
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем		0,00	
3.4	Служебные командировки		0,00	
3.5	Обучение персонала	0,00	0,00	
3.6	Страхование производственных объектов		0,00	
3.7	Прочие административные расходы		0,00	
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	0,00	0,00	
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий		0,00	
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	0,00	0,00	
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	0,00	0,00	
5	Амортизация	2528,7	1679,86	66,43
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	2528,7	1679,86	66,43
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	0,00	0,00	
6.4	Аренда земельных участков			
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	0,00	0,00	
7.1	Налог на прибыль при ОСН	0,00	0,00	
7.2	Единый налог при УСН	0,00	0,00	
7.3	Налог на имущество организаций	0,00	0,00	
7.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,00	0,00	
7.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом	0,00	0,00	
7.6	Земельный налог	0,00	0,00	
7.7	Транспортный налог	0,00	0,00	
7.8	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	0,00	0,00	
8	Нормативная прибыль	1,79	0,00	
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	0,00	0,00	
8.2	Расходы на капитальные вложения	0,00	0,00	
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	0,00	0,00	

№ п/п	Показатели	План на регулируемый период		
		План предприятия	Расчет Госкомитета	Отклонение, %
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	0,00	0,00	
8.5	Величина нормативной прибыли			
9	Убыток	0,00	0,00	
10	Итого НВВ	5306,52	3810,25	71,8

Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов
централизованных систем холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Показатель
1	2	3	4
1	Показатели качества питьевой воды		
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды		0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды		0,00
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения:		
2.1.	аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед./км	0,00
3.	Показатели энергетической эффективности:		
3.1.	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0,00
3.2.	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб.м	0,24
3.2.1.	расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды	кВт*ч	53 955,60
3.2.2.	подано воды в водопроводную сеть	куб.м	221 225,00
3.3.	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/куб.м	0,57
3.3.1.	расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды	кВт*ч	125 896,40
3.3.2.	подано воды в водопроводную сеть	куб.м	221 225,00

Тариф на водоотведение ОАО «Международный аэропорт «Казань» на 2015 год

Правовые основы формирования тарифов

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

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

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

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

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

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

На основании заявления ОАО «Международный аэропорт «Казань» об установлении тарифов на водоотведение на 2015 год приказом Госкомитета от 17.09.2015 № 244 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для ОАО «Международный аэропорт «Казань» на 2015 год и назначении уполномоченного по делам» открыто тарифное дело № 26/402, о чем организация своевременно уведомлена.

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

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

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на водоотведение методом экономически обоснованных расходов (затрат).

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

водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Согласно п.37 постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 при установлении тарифов на 2015 год метод экономически обоснованных затрат может применяться в случае если в отношении регулируемой организации (в отношении отдельных регулируемых видов деятельности) в течение предыдущего года не осуществлялось государственное регулирование тарифов.

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на водоотведение ОАО «Международный аэропорт «Казань» на 2015 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Основными видами деятельности ОАО «Международный аэропорт «Казань» являются:

- организация движения воздушных судов через аэропорт «Казань»;
- предоставление различным авиакомпаниям комплекса аэропортных услуг;
- наземное техническое и коммерческое обслуживание воздушных судов;
- обслуживание пассажиров;
- поставка бортового питания на борт воздушных судов, организация питания пассажиров в буфетах, барах;
- предоставление гостиничных услуг;
- неавиационная аэропортная деятельность;
- иные разрешенные законодательством РФ виды деятельности.

Организация работает на общей системе налогообложения.

Прием сточных вод ОАО «Международный аэропорт «Казань» осуществляет у бюджетных и прочих организаций. Тариф на водоотведение устанавливается впервые.

Описание схемы водоотведения

Протяженность канализационных сетей составляет 6,5 км, из них напорные сети - 1,55 км, безнапорные сети - 4,95 км.

Общая технологическая схема КОС-ЭКО-Р-630 состоит из усреднителя; трёх технологических линий биологической очистки ЭКО-Р-210 производительностью 210 м³/сутки каждая; блока реагентной обработки; блока УФм - обеззараживания; блока обезвоживания осадка.

В состав каждой технологической линии биологической очистки ЭКО-Р-210 входят :

- блок механической очистки;
- блок денитрификации и азротенков;
- блок нитрификации и доочистки на затопленных биофильтрах

Очистка хозяйственно-бытовых сточных вод.

Сточные воды от объекта поступают в емкость-усреднитель (поз.1). В емкости размещены: сорозакрывающая корзина; 2 погружных насоса KSB Amarex NF 50-170/002ULG-130 с поплавковыми датчиками уровня; 2 погружные мешалки GM17A471T1-4V2KA0 с поплавковым датчиком уровня.

Стекая по направляющему лотку, сточная вода попадает в сорозадерживающую корзину. Сорозадерживающая корзина служит для задержания крупных отбросов, которые могут вызвать нарушения в работе насосного оборудования, эрлифтов, засорить полимерную загрузку и т.д. По мере наполнения мусором корзина опорожняется (вручную).

Очищенная от крупных отбросов вода заполняет емкость-усреднитель. Для предотвращения выпадения осадка в усреднителе происходит постоянное перемешивание сточных вод с помощью 2-х погружных мешалок SSM050-AZP06. Мешалки включаются в работу автоматически при заполнении емкости до определенного уровня (по сигналу поплавкового датчика уровня).

После заполнения емкости-усреднителя до определенной отметки включается в работу погружной насос Amarex NF 50-170/002ULG-130. Сточная вода по трем напорным трубопроводам в напорном режиме направляется на три параллельно работающие технологические линии ЭКО-Р-210.

На первом этапе сток поступает в блок механической очистки (поз.2.1-2.3), который разделен на следующие секции: тангенциальная песколовка; приемный отсек; первичный отстойник (I секция); стабилизатор осадка; первичный отстойник (II секция); денитрификатор.

В песколовках происходит отделение тяжёлых минеральных примесей (песок, стекло и т. д). Под действием силы тяжести частицы песка спускаются по стенкам песколовки в песковой бункер. Бункер является одновременно корпусом для двух песколовок. Песок из бункера периодически откачивается ассенизационной машиной.

Из песколовок сточная вода поступает в приемный отсек, откуда эрлифтом Э1 подается в I секцию первичного отстойника. В отстойнике под действием гравитационных сил происходит осаждение грубодисперсных взвешенных веществ. Взвешенные вещества, выпавшие в осадок, собираются в конусной части отстойника. Сырой осадок периодически перекачивается эрлифтом Э-2 в отсек аэробной стабилизации (стабилизатор) осадка. Из I секции отстойника вода поступает во II секцию. Осевший на дне осадок из II секции эрлифтом Э-3 перекачивается в стабилизатор.

Из отстойника вода поступает в денитрификатор. В денитрификаторе в условиях минимального содержания кислорода происходит денитрификация – процесс превращения нитратов (NO_3) в свободный азот (N_2), а также частичное окисление органических компонентов, содержащихся в сточной воде. Сточная вода в денитрификаторе перемешивается путем минимальной подачи воздуха в перемешивающие устройства (ПУ-1, ПУ-2, ПУ-3, ПУ-4).

Из блока механической очистки (поз.2.1-2.3) по переливному трубопроводу сточная вода направляется в блок денитрификации и аэротенков (поз.3.1-3.3). Каждый блок представляет собой горизонтальную цилиндрическую емкость, разделенную на три зоны: аэротенк I ступени, стабилизатор осадка, аэротенк II ступени.

В аэротенке I и II ступени происходит биологическая очистка сточных вод путём окисления и сорбции загрязняющих веществ биоценозом активного ила в

присутствии достаточного количества кислорода. Воздух для насыщения иловой смеси кислородом и для поддержания её во взвешенном состоянии нагнетается воздуходувками через систему мелкопузырчатой аэрации (А-1, А-2). Мелкопузырчатая аэрация повышает процент использования кислорода активным илом и обеспечивает необходимое перемешивание. В аэротенке I ступени активная биомасса находится в воде во взвешенном состоянии, в аэротенке II ступени биомасса находится и во взвешенном состоянии, и частично прикреплена к инертной полимерной загрузке производства «ТехВодПолимер».

Активный ил представляет собой сложный состав: бактерии, простейшие, грибы, водоросли и некоторые многоклеточные организмы, такие как коловратки, черви, личинки насекомых. Основную роль в процессах окисления органических веществ играют бактерии.

Флокулы активного ила имеют размер 1-4 мм и обладают развитой поверхностью, что обуславливает его высокую адсорбционную способность: уже через несколько минут контакта его со сточной водой основная масса загрязнений оказывается сорбированной на поверхности хлопьев активного ила. Активный ил использует загрязняющие вещества сточных вод для своей жизнедеятельности. В результате происходит окисление органических соединений до углекислого газа и воды с образованием биомассы. Вновь синтезируемая биомасса (или прирост ила) удаляется из аэротенков в стабилизатор осадка эрлифтами (Э-5 и Э-6).

Из аэротенка II ступени частично очищенная вода поступает в блок нитрификации и доочистки (поз. 4.1-4.3). Внутренне пространство блока разделено на следующие зоны: нитрификатор, стабилизатор осадка, двухступенчатый вторичный отстойник, блок доочистки (затопленные биофильтры).

Вода поступает в нитрификатор. Под нитрификацией понимается биологическое превращение азота аммонийного сначала в нитриты, а затем в нитраты. Процессы окисления азота аммонийного начинаются после завершения биохимического окисления углеродсодержащих органических загрязнений, поэтому нитрификатор размещается после аэротенков. Для повышения скорости окисления за счет повышения концентрации активного ила в нитрификаторе устанавливается блок полимерной загрузки «ТехВодПолимер». Процесс нитрификации происходит в условиях насыщения кислородом воздуха и в присутствии рециркуляционного активного ила, который подается в нитрификатор из вторичного отстойника эрлифтом Э-12. Воздух в нитрификатор нагнетается воздуходувками через систему мелкопузырчатой аэрации (А-3). Избыточный ил из нитрификатора отводится эрлифтом Э-8 в стабилизатор осадка.

Из нитрификатора вода с активным илом поступает во вторичный отстойник. За счет флокуляционных свойств активного ила происходит разделение воды и иловой смеси посредством гравитационного отстаивания. Во вторичный отстойник подается реагент для осаждения фосфатов (сульфат алюминия, Аква-Аурат и пр.). Фосфаты в сточной воде присутствуют в растворенной форме в виде ортофосфатов. При дозировании раствора коагулянта растворенные фосфаты связываются в сложные нерастворимые комплексы, выпадающие в осадок вместе с активным илом. Избыточный активный ил эрлифтами выводится из отстойника на

рециркуляцию в нитрификатор (эрлифт Э-12) и выводится из отстойника в стабилизатор осадка (эрлифт Э-13).

Система аэротенк - вторичный отстойник позволяет достичь показателей очистки по взвешенным веществам и БПК 15 мг/л. Взвешенные вещества представлены мелкими хлопками ила, выносимыми из вторичного отстойника. БПК частично образуют взвешенные вещества (хлопки ила), а также растворимая трудно окисляемая органика. Задачу доокисления сложной органики и задержания мелких взвешенных частиц выполняет затопленный биофильтр. Биопленка, развивающаяся на поверхности полимерной загрузки, сорбирует и окисляет на себе оставшиеся загрязнения. Взвешенные частицы задерживаются в межпоровом пространстве полимерной загрузки биофильтра. Очищенная вода в самотечном режиме поступает в насосную станцию (поз. 5).

Периодически полимерная загрузка очищается от биопленки путем встряхивания воздухом. Для этого включается подача воздуха на систему встряхивания загрузки (СВЗ-1 и СВЗ-2). Отделившаяся биопленка со дна блока доочистки перекачивается эрлифтами (Э-10, Э-11) в аэробный стабилизатор осадка.

Очищенная вода от трех технологических линий ЭКО-Р-210 поступает в насосную станцию (поз. 5). При достижении определенного уровня воды в резервуаре включается в работу погружной насос Amarex NF 50-220/032ULG-130. Вода из насосной станции в напорном режиме подается на одну из установок УФ-обеззараживания ОДВ-30С.

Обеззараживающий эффект установок ОДВ-30С обеспечивается бактерицидным действием ультрафиолетового (УФ) излучения. УФ-лучи с длиной волны 253,7 нм, испускаемые ртутно-кварцевыми лампами, вызывают разрушение или дезактивацию ДНК и РНК микроорганизмов. Очищенная и обеззараженная вода отводится на сброс.

В процессе работы поверхность УФ-лампы может обрастать водорослями, вследствие чего уменьшается интенсивность излучения, поэтому периодически лампы подвергаются химической промывке слабым раствором щавелевой или муравьиной кислоты. О необходимости проведения промывки сигнализирует индикатор УФ датчика (желтый цвет датчика указывает на необходимость промывки). Промывная вода не представляет угрозы для сооружений биологической очистки и сбрасывается в голову сооружений.

Приготовление 10%-го рабочего раствора коагулянта (сульфата алюминия) осуществляется в растворной емкости (V=500 л), оснащенной электрической мешалкой Е-1200-4. Готовый раствор из растворной емкости с помощью насоса – дозатора ВТ-МА/АД -50-03 перекачивается в расходную емкость (V=500 л). Из расходной емкости рабочий раствор коагулянта дозируется насосом –дозатором ВТ-МА/АД -50-03. Раствор подается по трем реагентным трубопроводам во вторичные отстойники (поз. 4.1-4.3).

Обработка осадка

В результате очистки сточных вод образуется три типа осадка:

- Минеральный осадок (в песколовках блоков механической очистки).

- Сырой осадок (в первичных отстойниках блоков механической очистки).

- Избыточная биомасса (в блоках биологической очистки).

Осадок из отсеков аэробной стабилизации осадка блоков механической очистки (поз.2.1-поз.2.3) эрлифтами Э-4 отводится в илонакопитель (поз.6.1).

Избыточная биомасса из стабилизатора блока денитрификации и аэротенков (поз.3.1-3.3) эрлифтами (Э-7) перекачивается в транспортирующий колодец (поз. 6.2.1), а из него в самотечном режиме поступает в илонакопитель (поз. 6.1) для последующей обработки.

Избыточный активный ил из стабилизаторов блоков нитрификации и доочистки (поз. 4.1-4.3) отводится эрлифтами Э -13 в транспортирующие колодцы (поз.6.2, 6.2.1). откуда в самотечном режиме поступает в емкость - илонакопитель (поз.6.1).

Из илонакопителя смесь осадков с помощью погружного шламового насоса KRTK 40-250/44UG-S (1 раб.) в напорном режиме направляется на шнековый обезвоживатель Amson ES-051.

Для улучшения влагоотдающих свойств осадка в шнековый обезвоживатель добавляется раствор флокулянта Праэстол. Рабочий раствор готовится из гранулированного флокулянта. Концентрация рабочего раствора флокулянта - 0,1 %. Для растворения реагента используется вода из системы водоснабжения. Растворный бак оборудован электромешалкой. Подача раствора флокулянта производится насосом-дозатором FM-050-50/B-12. Обезвоженный осадок из обезвоживателя Amson ES-051 поступает в мешки, затем вывозится за территорию очистных сооружений по договору со специализированной организацией.

Фугат, образующийся в процессе обезвоживания осадка, значительно загрязнён органикой, поэтому направляется в голову очистных сооружений на очистку.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, услуг

Баланс водоотведения

(тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели	Предложение организации	Корректировка объемов на поверхностные сточные воды	Принято Госкомитетом	%
1	Пропущено сточных вод	221,225	127,425	127,425	100
2	Хозяйственные нужды предприятия	207,003	113,203	113,203	100
3	Принято сточных вод по категориям потребителей, в т.ч:	14,222	14,222	14,222	100
3.1	от бюджетных организаций	0,385	0,385	0,385	100
3.2	от населения	0	0	0	
3.3	от прочих потребителей	13,837	13,837	13,837	100

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

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

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

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016-2017 годов при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2015 год
электрическая энергия	108,9%
индекс потребительских цен	106,7%
индекс цен промышленных производителей	104,9%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

Год	Сумма, тыс.руб.
2015 год (прогноз организации)	8153,05
2015 год (принято ГКРТТ)	4375,22

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2015 г. составили:

НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м.	Отклонение к уровню 1 полугодия
8153,05	-	-	36,85	-

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

II. Производственные расходы

Приняты в сумме 1257,08 тыс.рублей, в т.ч.:

1. Расходы на покупную электрическую энергию

Организацией затраты на покупку электрической энергии заявлены в сумме 211,18 тыс.руб. при объеме покупной электрической энергии 90,63 тыс.кВт.

Госкомитетом сумма затрат принята в сумме 121,63 тыс.руб. с учетом корректировки объемов водоотведения на поверхностные сточные воды в размере 52,20 тыс.кВт. При расчете ожидаемая среднегодовая стоимость электроэнергии составляет 2,33 руб./кВт.ч. Отклонение от предложения организации составляет - 89,55 тыс.руб.

2. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 723,49 тыс.рублей, в т.ч.:

– расходы на оплату труда основного производственного персонала – 554,82 тыс.рублей в соответствии с утвержденным штатным расписанием и положением о премировании из фонда оплаты труда;

– отчисления на социальные нужды (30,4%) – 168,67 тыс.рублей.

Отклонение от предложения организации составляет –1090,52 тыс.рублей:

- численность и фонд заработной платы инженера по эксплуатации сооружений и оборудования ВКХ, инженера по контрольно-измерительным приборам, водителя автомобиля учтены в общехозяйственных затратах;
- численность ОПП принята с учетом корректировки объемов водоотведения на поверхностные сточные воды.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Прием и транспортирование стоков	1,48		281,87
Слесарь АВР	1,13	14,37	194,85
Слесарь КИПиА	0,21	13,47	33,95
Электрогазосварщик	0,14	31,59	53,07
Очистка стоков	1,34		229,49
Слесарь АВР	1,13	14,37	195,54
Слесарь КИПиА	0,21	13,47	33,95
Утилизация осадка			
Слесарь АВР	0,25	14,37	43,45
Итого	3,07	15,06	554,82

3. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 327,96 тыс.рублей. Отклонение от прогноза организации составляет +45,58 тыс.рублей:

- увеличена численность и фонд заработной платы цехового персонала в связи с учетом специальностей инженера по эксплуатации сооружений и оборудования ВКХ, инженера по контрольно-измерительным приборам, водителя автомобиля;

- численность персонала принята с учетом корректировки объемов водоотведения на поверхностные сточные воды.

- объем электроэнергии принят в соответствии с расчетом потребления;

- затраты по охране труда приняты на уровне фактических затрат.

№ п/ п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организа ции	Расчет Госкоми тета	Отклонение от прогноза организации
1	Заработная плата цехового персонала	195,6	226,68	+31,08
2	Отчисления на социальное страхование	59,46	68,91	+9,45
3	Электроэнергия	7,43	1,28	-6,15
4	Охрана труда	6,22	17,43	+11,21
5	Договорные услуги (программное обеспечение, очистка резервуаров)	6,04	6,04	0
6	Прочие цеховые (связь, канцтовары, офисные материалы)	7,62	7,62	0
Итого		282,38	327,96	+45,58

Заработная плата цехового персонала:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Начальник службы	0,14	34,39	57,77
Инженер по эксплуатации сооружений и оборудования ВКХ	0,28	28,64	96,24

Инженер по контрольно-измерительным приборам	0,14	30,38	51,04
Водитель автомобиля УАЗ 390902 (для проведения ремонтных работ на объектах ВКХ)	0,14	12,87	21,63
Итого	0,7	26,99	226,68

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

4. Прочие производственные расходы приняты в размере 120 тыс.руб. Отклонение от прогноза организации составляет -43,5 тыс.руб.:

- затраты на охрану труда учтены в общехозяйственных расходах.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	Отклонение от прогноза организации
1	Охрана труда	43,5	0	-43,5
2	Услуги вахтового транспорта	120	84	-36
Итого		163,5	84	-79,5

III. Амортизация

Расчёт амортизационных отчислений выполнен на основе данных бухгалтерского учёта. Планируемая сумма амортизационных отчислений составит 3118,14 тыс. руб. Отклонение от прогноза организации составляет -2562,06 тыс.руб. (не приняты в расчет амортизационные отчисления по сетям ливневой канализации). Амортизационные отчисления планируется использовать на техническое перевооружение оборудования основной КНС. ТП предусматривает замену устаревших материалов на современные, в результате чего материалы трубных коллекторов не будут поддаваться коррозии и гниению, устраняя тем самым необходимость профилактических работ по противокоррозионной защите корпуса и обеспечивая длительный срок службы сооружений. Автоматизированные узлы управления процессом перекачки и СМС – информирование персонала позволят не держать постоянно закрепленных работников на данном объекте.

(тыс.руб.)

наименование основных фондов	Балансовая стоимость	норма амортизации (%)	Остаточная стоимость	Годовая сумма амортизации
Прием и транспортирование стоков	76 085,31		62 514,52	2 919,82
КНС 31.07.2008	18 540,46	4,93	16 075,29	914,24
КНС 31.07.2008	10 353,19	4,90	8 926,13	507,64
Внешние сети канализации 01.12.1980	8 165,32	2,80	1 391,41	228,72
Сети бытовой канализации 31.12.2012	18 672,73	3,38	17 036,93	631,00
Сети бытовой канализации теплая вставка 30.04.2013	1 137,85	3,33	1 036,72	37,92

Сети бытовой канализации теплая вставка 31.07.2013	7 551,72	3,33	6 943,45	251,70
Сети бытовой канализации участок ЖД 31.07.2013	3 280,60	3,33	3 016,36	109,34
Сети бытовой канализации Д160 мм. (участок от КНС до колодца гасителя), 31.07.13г.	8 333,65	2,75	8 052,42	229,30
Газоанализатор testo 320 комплект, 09.07.14г.	49,79	20,00	35,81	9,96
Очистка стоков	3 050,89		2 571,03	198,32
Здание лаборатории 31.07.2008	561,79	4,00	440,94	22,48
Гидродинам. Прочистная машина 13.08.2012	237,25	19,67	82,06	46,66
Очистные сооружения биологические ЭКО-Р-630 производительностью 630 куб.м/сут 05.05.14 г.	725,70	6,63	649,51	48,12
Сети фекальной канализации (отстойник) Д2000 мм, 31.10.14 г.	245,57	5,00	231,25	12,28
Установка для удаления известковых отложений, 01.04.14	112,04	19,67	75,64	22,04
Ограждение метал. (навес крытый) для очистных сооружений, 30.09.13г.	53,14	3,99	50,67	2,12
Ограждение метал. для очистных сооружений 01.10.2013	1 115,40	4,00	1 040,96	44,62
Итого				3118,14

Таким образом, необходимая валовая выручка на выполнение программы водоотведения на 2015 год составит 4375,22 тыс.рублей.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2015 год, предлагается принять:

(без учета НДС)

ОАО «Международный аэропорт «Казань» (организация применяет общую систему налогообложения)	Одноставочный тариф на водоотведение (руб./куб.м) с 1 декабря до 31 декабря 2015 года
	34,34

Данный тариф согласован руководителем ОАО «Международный аэропорт «Казань» и руководством Лаишевского муниципального образования.

Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоотведение на 2015 год

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План организации на регулируемый период 2015 год		Расчет Госкомитета с учетом календарной разбивки		Откло нение от плана предпр иятия %
			2015 год	1 месяц (справоч но)	2015 год	1 месяц (справоч но)	
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да	да	да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	х					
2	Пропущено сточных вод всего , в том числе:	тыс. куб.м	221,22	36,87	127,42	21,24	57,6%
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	тыс. куб.м	207,00	34,50	113,20	18,87	54,7%
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	тыс. куб.м					
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	тыс. куб.м	14,22	2,37	14,22	2,37	100,0%
2.3.1	население	тыс. куб.м					
2.3.2	бюджетные организации	тыс. куб.м	0,38	0,06	0,38	0,06	100,0%
2.3.3	прочие потребители	тыс. куб.м	13,84	2,31	13,84	2,31	100,0%
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению	тыс.куб. м/час	0,03	0,00	0,03	0,00	100,0%
4	Прием и транспортирование (перекачка) стоков (РПС) - всего	тыс.руб.	6741,14	1123,52	3545,74	590,96	52,6%
4.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	6741,14	1123,52	3545,74	590,96	52,6%
4.1.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	126,71	21,12	72,98	12,16	57,6%
4.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	714,65	119,11	281,87	46,98	39,4%
4.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	217,25	36,21	85,69	14,28	39,4%
4.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	5481,88	913,65	2919,82	486,64	53,3%
4.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств	тыс.руб.					
4.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.	127,07	21,18	147,58	24,60	116,1%
4.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.	73,58	12,26	37,80	6,30	51,4%
4.2	Косвенные расходы	тыс.руб.					
5	Очистка стоков и утилизация сточной жидкости (РОС) - всего	тыс.руб.	1233,51	205,59	731,62	121,94	59,3%
5.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	1233,51	205,59	731,62	121,94	59,3%
5.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.					
5.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	84,47	14,08	48,65	8,11	57,6%
5.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	575,21	95,87	229,49	38,25	39,9%
5.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	174,86	29,14	69,77	11,63	39,9%
5.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	198,32	33,05	198,32	33,05	100,0%

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План организации на регулируемый период 2015 год		Расчет Госкомитета с учетом календарной разбивки		Откло нение от плана предпр иятия %
			2015 год	1 месяц (справоч но)	2015 год	1 месяц (справоч но)	
5.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств	тыс.руб.					
5.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	127,07	21,18	147,58	24,60	116,1%
5.1.1 0	прочие прямые расходы	тыс.руб.	73,58	12,26	37,80	6,30	51,4%
5.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.					
6	Утилизация осадка и его захоронение (РУО) - всего	тыс.руб.	176,61	29,44	97,86	16,31	55,4%
6.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	176,61	29,44	97,86	16,31	55,4%
6.1.1	затраты на покупную электрическую энергию,	тыс.руб.					
6.1.2	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	101,25	16,87	43,45	7,24	42,9%
6.1.3	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	30,78	5,13	13,21	2,20	42,9%
6.1.4	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.					
6.1.6	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств	тыс.руб.					
6.1.8	цеховые расходы	тыс.руб.	28,24	4,71	32,80	5,47	116,1%
6.1.9	прочие прямые расходы	тыс.руб.	16,35	2,73	8,40	1,40	51,4%
6.2	Косвенные расходы	тыс.руб.					
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс.руб.	8151,26	1358,54	4375,22	729,20	53,7%
7.1	Прямые расходы:	тыс.руб.	8151,26	1358,54	4375,22	729,20	53,7%
7.1.1	материалы (химические реагенты)	тыс.руб.					
7.1.2	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс.руб.	211,18	35,20	121,63	20,27	57,6%
7.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1391,11	231,85	554,82	92,47	39,9%
7.1.4	отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	422,90	70,48	168,67	28,11	39,9%
7.1.5	амортизация основных средств производственного назначения	тыс.руб.	5680,20	946,70	3118,14	519,69	54,9%
7.1.7	текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс.руб.					
7.1.9	цеховые расходы	тыс.руб.	282,38	47,06	327,96	54,66	116,1%
7.1.1 0	прочие прямые расходы	тыс.руб.	163,50	27,25	84,00	14,00	51,4%
7.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс.руб.					
8	Валовая прибыль:	тыс.руб.	1,79	0,15	0,00	0,00	0,0%
8.1	Расходы на капитальные вложения	тыс.руб.					
8.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные колдоговорами	тыс.руб.					
8.3	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс.руб.	1,79	0,15	0,00	0,00	0,0%
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении	тыс.руб.					

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План организации на регулируемый период 2015 год		Расчет Госкомитета с учетом календарной разбивки		Откло нение от плана предпр иятия %
			2015 год	1 месяц (справоч но)	2015 год	1 месяц (справоч но)	
	налоговой базы налога на прибыль						
8.5	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
9	Убыток	тыс.руб.					
10	Товарная продукция	тыс.руб.	8153,05	1358,84	4375,22	729,20	53,7%
11	Одноставочный тариф	руб/м ³	36,85	36,85	34,34	34,34	93,2%

Смета расходов для расчета тарифа на водоотведение на 2015 год

№ п/п	Показатели	План на регулируемый период		
		План предприятия	Расчет Госкомитета	Отклонение, %
	Является ли организация плательщиком НДС	да	да	
1	Производственные расходы	2471,06	1 257,08	50,9
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	0,00	0,00	
1.1.1	Реагенты	0,00	0,00	
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	0,00	0,00	
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства			
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	211,18	121,63	57,6
1.2.1	Электроэнергия	211,18	121,63	57,6
1.2.2	Холодная вода	0,00	0,00	
1.3	Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем	0,00		
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	1814,01	723,49	39,9
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	1391,11	554,82	39,9
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	422,9	168,67	39,9
1.4.3	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам			
1.5	Общехозяйственные расходы	282,38	327,96	
1.6	Прочие производственные расходы, в том числе:	163,5	84,00	
1.6.1	Расходы на амортизацию автотранспорта		0,00	
1.6.2	Контроль качества воды и сточных вод		0,00	
1.6.3	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	0,00	0,00	
2	Ремонтные расходы		0,00	
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем		0,00	
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	

№ п/п	Показатели	План на регулируемый период		
		План предприятия	Расчет Госкомитета	Отклонение, %
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	0,00	0,00	
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	
3	Административные расходы		0,00	
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	0,00	0,00	
3.1.1	Услуги связи и интернет	0,00	0,00	
3.1.2	Юридические услуги		0,00	
3.1.3	Аудиторские услуги		0,00	
3.1.4	Консультационные услуги		0,00	
3.1.6	Информационные услуги		0,00	
3.1.7	Управленческие услуги		0,00	
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	0,00	0,00	
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем		0,00	
3.4	Служебные командировки		0,00	
3.5	Обучение персонала	0,00	0,00	
3.6	Страхование производственных объектов		0,00	
3.7	Прочие административные расходы		0,00	
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	0,00	0,00	
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий		0,00	
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	0,00	0,00	
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	0,00	0,00	
5	Амортизация	5680,2	3 118,14	54,89
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам	5680,2	3 118,14	54,89

№ п/п	Показатели	План на регулируемый период		
		План предприятия	Расчет Госкомитета	Отклонение, %
	централизованной системы водоснабжения			
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	0,00	0,00	
6.4	Аренда земельных участков		0,00	
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	0,00	0,00	
7.1	Налог на прибыль при ОСН	0,00	0,00	
7.2	Единый налог при УСН	0,00	0,00	
7.3	Налог на имущество организаций	0,00	0,00	
7.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,00	0,00	
7.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом	0,00	0,00	
7.6	Земельный налог	0,00	0,00	
7.7	Транспортный налог	0,00	0,00	
7.8	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	0,00	0,00	
8	Нормативная прибыль	1,79	0,00	
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	0,00	0,00	
8.2	Расходы на капитальные вложения	0,00	0,00	
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	0,00	0,00	
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	0,00	0,00	
8.5	Величина нормативной прибыли			
9	Убыток	0,00	0,00	
10	Итого НВВ	8153,05	4 375,22	53,66

Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов
централизованных систем водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Показатель
1	2	3	4
1	Показатели качества очистки сточных вод		
1.1.	доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0,00
1.2.	доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	
1.3.	доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно:		
1.3.1.	для централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения	%	0,00
1.3.2.	для централизованной ливневой системы водоотведения	%	
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения:		
2.1.	аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед./км	0,00
3.	Показатели энергетической эффективности:		
3.1.	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/куб.м	0,28
3.1.1.	расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод	кВт*ч	36 253,60
3.1.2.	объем очищаемых сточных вод	куб.м	127 424,70
3.2.	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/куб.м	0,43
3.2.1.	расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод	кВт*ч	54 380,40
3.2.2.	объем транспортируемых сточных вод	куб.м	127 424,70

13 октября 2015 г. вопрос «О согласовании тарифов на питьевую воду и водоотведение для ОАО «Международный аэропорт «Казань» 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 и водоотведение для ОАО «Международный аэропорт «Казань».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

8.1. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение для ОАО «Международный аэропорт «Казань», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, согласно приложению 14 к настоящему протоколу.

Протокол вела

Л.Р.Биккузина

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/час
и не превышает 1,5 Гкал/час

тыс. руб./Гкал/час

№ п/п	Наименование	Значение
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	51,356
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 _{2.1}), 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	4875,73
2.2.1.2	251 - 400 мм	7299,06
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	4419,84
2.2.2.2	251 - 400 мм	6450,77
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 _{2.2})	-
4	Налог на прибыль	-

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/час при наличии технической возможности подключения

тыс. руб./Гкал/час

№ п/п	Наименование	Значение
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	51,356
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 _{2.1}), 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	4875,73
2.2.1.2	251 - 400 мм	7299,06
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	4419,84
2.2.2.2	251 - 400 мм	6450,77
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 _{2.2})	-
4	Налог на прибыль	-

Плата за подключение к системе теплоснабжения
филиала ОАО «Генерирующая компания» Казанские тепловые сети
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

тыс. руб./Гкал/час

№ п/п	Наименование	Значение
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	62,56
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 _{2.1}), 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	5330,0
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	4141,85
2.2.2.2	251 - 400 мм	-
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 _{2.2})	-
4	Налог на прибыль	-

Плата за подключение к системе теплоснабжения
филиала ОАО «Генерирующая компания» Казанские тепловые сети
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

тыс. руб./Гкал/час

№ п/п	Наименование	Значение
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	62,56
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 _{2.1}), 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	5330,0
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	4141,85
2.2.2.2	251 - 400 мм	-
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 _{2.2})	-
4	Налог на прибыль	-

Плата за подключение к системе теплоснабжения
филиала ОАО «Генерирующая компания» Набережночелнинские тепловые
сети 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

тыс. руб./Гкал/час

№ п/п	Наименование	Значение
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	15,130
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 _{2.1}), 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	4097,07
2.2.1.2	251 - 400 мм	5407,43
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	-
2.2.2.2	251 - 400 мм	-
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 _{2.2})	-
4	Налог на прибыль	-

Плата за подключение к системе теплоснабжения филиала ОАО «Генерирующая компания» Набережночелнинские тепловые сети 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

		тыс. руб./Гкал/час
№ п/п	Наименование	Значение
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	15,130
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 _{2.1}), 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	2468,76
2.2.1.2	251 - 400 мм	4884,13
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	-
2.2.2.2	251 - 400 мм	-
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 _{2.2})	-
4	Налог на прибыль	-

Плата за подключение к системе теплоснабжения
филиала ОАО «Генерирующая компания» Нижнекамские тепловые сети
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

		тыс. руб./Гкал/час
№ п/п	Наименование	Значение
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	10,350
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 _{2.1}), 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	1273,94
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	-
2.2.2.2	251 - 400 мм	-
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 _{2.2})	-
4	Налог на прибыль	-

Плата за подключение к системе теплоснабжения
филиала ОАО «Генерирующая компания» Нижнекамские тепловые сети
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

		тыс. руб./Гкал/час
№ п/п	Наименование	Значение
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	10,350
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 _{2.1}), 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	1273,94
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	-
2.2.2.2	251 - 400 мм	-
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 _{2.2})	-
4	Налог на прибыль	-

Приложение 9
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.10.2015 № 33-пр

Плата за подключение к системе теплоснабжения ОАО «Альметьевские тепловые сети» 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

		тыс. руб./Гкал/час
№ п/п	Наименование	Значение
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	2,005
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 _{2.1}), 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	4408,65
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	3125,20
2.2.2.2	251 - 400 мм	-
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 _{2.2})	-
4	Налог на прибыль	-

Плата за подключение к системе теплоснабжения ОАО «Альметьевские тепловые сети» 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

тыс. руб./Гкал/час

№ п/п	Наименование	Значение
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	2,005
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 _{2.1}), 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	4408,65
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	3125,20
2.2.2.2	251 - 400 мм	-
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 _{2.2})	-
	Налог на прибыль	-

Плата за подключение к системе теплоснабжения
АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» 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

тыс. руб./Гкал/час

№ п/п	Наименование	Значение
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	2,406
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 _{2.1}), 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	5458,86
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	1739,787
2.2.2.2	251 - 400 мм	1191,240
2.2.2.3	401 - 550 мм	2113,280
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 _{2.2})	-
4	Налог на прибыль	-

Плата за подключение к системе теплоснабжения
АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» 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

тыс. руб./Гкал/час

№ п/п	Наименование	Значение
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	2,406
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 _{2.1}), 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	-
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	244,326
2.2.2.2	251 - 400 мм	-
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 _{2.2})	-
	Налог на прибыль	-

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
МУП «Теплоэнергосервис» потребителям

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
	Рыбно-Слободский муниципальный район							
1	МУП «Теплоэнергосервис»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	со дня вступления в силу постановления по 31.12.2015	1536,19	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	Одноставочный, руб./Гкал	со дня вступления в силу постановления по 31.12.2015	1536,19	-	-	-	-	-

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

Приложение 14
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.10.2015 № 33-пр

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для ОАО «Международный аэропорт «Казань»,
осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м
	Лаишевский муниципальный район		
1	ОАО «Международный аэропорт «Казань» (без учета НДС)	17,22	34,34