



18.04.2014

г. Казань

№ 11-ПР

УТВЕРЖДАЮ

Председатель

Государственного комитета

Республики Татарстан по

тарифам

М.Р.Зарипов

## ПРОТОКОЛ

заседания Правления

Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Присутствовали:

Председательствующий:

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

Члены Правления:

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

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

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

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

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

Представила мнение в письменном виде:

Садыкова Э.Д., начальник юридического отдела;

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

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

Митрофанова И.Б., ведущий советник отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации ТБО;

Семериков В.Е., начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

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

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

Штейн Е.А., ведущий советник отдела регулирования тарифов на транспортные услуги и услуги связи;

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

от организаций:

Салахов М.И., и.о. директора МУП города Казани «Водоканал»;

Нагуманов Б.М., начальник ФЭО МУП города Казани «Водоканал».

Повестка дня:

1. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ОАО «Казэнерго» и ОАО «Сетевая компания».

*Выступающий – В.Е.Семериков*

2. Об установлении платы за опосредованное технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ООО «ФОН-Ривьера» от распределительных устройств филиала ОАО «Генерирующая компания» – Казанская ТЭЦ-1.

*Выступающий – Д.А.Русских*

3. Об установлении платы за опосредованное технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ОАО «Нэфис Косметикс» от распределительных устройств филиала ОАО «Генерирующая компания» – Казанская ТЭЦ-1.

*Выступающий – Д.А.Русских*

4. Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «Казэнерго» объекта капитального строительства ООО «Грань» – «Комплекс жилых домов и объектов инфраструктуры по ул. Оренбургский тракт, г. Казань».

*Выступающий – И.Х.Шакирзянова*

5. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал».

*Выступающий – И.Х.Шакирзянова*

6. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал».

*Выступающий – И.Х.Шакирзянова*

7. Об установлении предельного максимального тарифа на услуги по предоставлению причала, расположенного на территории г. Тетюши, оказываемые ОАО «Судоходная компания «Татфлот».

*Выступающий – Е.А.Штейн*

8. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Зеленодольский завод имени А.М. Горького» потребителям.

*Выступающий – Е.В.Мартынова*

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

*Выступающий – И.Б.Митрофанова*

10. Разное.

Рассмотрели:

1. Слушали:

Семериков В.Е. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ОАО «Казэнерго» и ОАО «Сетевая компания».

На основании заявления **ОАО «Казэнерго»** об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2014 год (письмо от 12.03.2014 № 14/05-10, вх. № 1180 от 21.03.2014) в связи с реорганизацией МУП «ПО Казэнерго» в виде преобразования в ОАО «Казэнерго» приказом Госкомитета от 03.04.2014 № 100 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ОАО «Казэнерго» расположено по адресу: г. Казань, ул. Г. Тукая, д. 162. Руководитель организации – генеральный директор Елисеев Юрий Дмитриевич.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2012-2014 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2014 год является третьим годом долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования.

Постановлением Госкомитета от 16.12.2011г. № 3-12/э установлены следующие долгосрочные параметры регулирования:

Параметры	2012	2013	2014
Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	0,30	0,32	0,33
Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	1	1	1
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	75	75	75
Максимально возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учётом достижения установленного уровня надёжности и качества услуг, %	1	2	2

Постановлением Госкомитета от 14.12.2012 № 3-12/э для МУП ПО «Казэнерго» на 2013 год были утверждены тарифы на услуги по передаче электрической энергии в следующих размерах (без учета НДС):

с 1 января 2013 года по 30 июня 2013 года:

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./МВт.ч.	руб./МВт/месяц	руб./МВт.ч.
395,08	92346,93	78,32

с 1 июля 2013 года по 31 декабря 2013 года:

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./МВт.ч.	руб./МВт/месяц	руб./МВт.ч.
448,70	104859,97	80,70

Организация применяет общую систему налогообложения.

Расчеты Госкомитета произведены в соответствии с макроэкономическими показателями Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 19.09.2013. В соответствии с изменением цен (тарифов) на продукцию (услуги) компаний инфраструктурного сектора до 2016 года, установленного Министерством экономического развития Российской Федерации, рост регулируемых тарифов сетевых организаций на 2014 год составит 104,5% к 2013 году, размер индексации тарифов с 1 июля 2014 года – 0%.

Кроме того, в соответствии с абзацем б) пункта 2 постановления Правительства Российской Федерации от 24.10.2013 № 953 «О внесении изменений в основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и принятия тарифных решений» с 1 января 2014 г. тарифы устанавливаются исходя из пункта 11.1 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике вышеуказанного постановления (с календарной разбивкой исходя из не превышения величины тарифов в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря), а также исходя из отсутствия увеличения совокупного размера необходимой валовой выручки

регулируемых организаций по отношению к размеру соответствующей выручки, учтенной при расчете указанных цен (тарифов), подлежащих применению с 1 июля 2013 года.

В соответствии с п.23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки для осуществления регулируемой деятельности.

3. Анализ основных технико-экономических показателей, установленных на долгосрочный период регулирования:

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2012 год	2013 год	2014 год	2014 к 2013 году (%)
1	Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч	1,07	1,07	1,074	100,37
2	Заявленная (расчетная) мощность	МВт	0,31	0,31	0,3071	99,06
3	Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч	0,05	0,05	0	0

Объемы полезного отпуска и заявленной мощности остаются практически на одном уровне в течение долгосрочного периода регулирования. Потери электрической энергии на 2014 год равны нулю.

Величина потерь электрической энергии на 2014 год утверждена приказом ФСТ России от 28.11.2013 № 220-э/1.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

С учетом принятых ФСТ России решений при установлении тарифов на 2014 год значения по статьям затрат с разбивкой по периодам:

№ п.п.	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2013 год			Предложение организации на 2014 год	Предложение ГКРТТ на 2014 год			Рост предложения ГКРТТ 2014 к установленному 2013	Рост 2 полугодия 2014 к 1 полугодию 2014
						2014 год	1 полугодие	2 полугодие		
	Подконтрольные расходы, в т.ч.:									
1	Сырье, основные материалы									
2	Вспомогательные материалы	4,38			4,65	4,65				
3	Работы и услуги производственного характера	33,85			35,90	35,90				
4	Затраты на оплату труда	194,70			206,44	206,44				
5	Отчисления на социальные нужды	58,80			62,35	62,35				
6	Прочие затраты	10,26			10,88	10,88				
7	Подконтрольные расходы - всего, тыс.руб.	301,99			320,22	320,22				
8	Индекс потребительских цен, определенный с учетом социально-экономического развития, %	107,10%			1%	0%				
9	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	1%			1%	1%				
10	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	0,75			0,75	0,75				
11	Объем условных единиц	81,09	81,09	81,09	81,09	81,09	81,09	81,09		
12	Индекс изменения количества активов, %									
13	Итого коэффициент индексации, %	106,03%				0,99				
14	ИТОГО подконтрольные расходы, тыс.руб.	320,22			320,22	317,02				
15	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	46,58			49,78	49,78				
16	Амортизация основных средств	39,93			43,13	43,13				
17	Арендная плата	0,03			0	0				
18	Налоги	6,15			6,15	6,15				
	Налог на имущество	0,47			0,5	0,5				
19	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	366,80	171,77	195,04	370	366,80	193,21	173,59	100%	89,85%
20	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	1,07	0,54	0,53	1,074	1,074	0,537	0,537	100,37%	100%
21	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	27,05	27,05	27,05	26,70	26,70	26,70	26,70	-0,35	0

22	Заявленная мощность, МВт.	0,31	0,31	0,31	0,3071	0,3071	0,3071	0,3071	99,06%	100%
23	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	1863,62	1863,62	1863,62	4003,97	2152,19	2306,08	2000,20	115,48%	86,74%
24	Ставка на содержание, руб./МВт в месяц	98603,45	92346,93	859,97	99533,27	99533,27	104859,97	94206,57	100,94%	89,84%
25	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	0,05	0,02	0,02	0	0	0	0	0	0
26	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./МВтч	79,51	78,32	80,70	0	0	0	0	0	0
27	Одноставочный тариф, руб./МВт.ч.	422,32	395,08	448,70	341,53	341,53	359,80	323,25	80,87%	89,84%

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2014 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией не заявлена.

б. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Подконтрольные расходы на 2014 год установлены в размере 317,02 тыс.руб. с учетом применения коэффициента индексации 0,99, в том числе:

- вспомогательные материалы – 4,60 тыс.руб.;
- работы и услуги производственного характера – 35,54 тыс.руб.;
- затраты на оплату труда – 204,38 тыс.руб.;
- отчисления на социальные нужды – 61,73 тыс.руб.;
- прочие затраты – 10,77 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы на 2014 год приняты в размере 49,78 тыс.руб., в том числе:

- амортизация основных средств – 43,13 тыс.руб.;
- налоги – 6,65 тыс.руб.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «Казэнерго» на 2014 год на субабонентов составила 366,80 тыс. руб., что соответствует уровню 2013 года.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э, а также Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, Правилам государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

На основании изложенного предлагается:

принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Казэнерго» технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях на 2014 год, утвержденный приказом ФСТ России от 28.11.2013 № 220-э/1:

потери электрической энергии на объем субабонентов равны нулю;

заявленную мощность на объем субабонентов в размере 0,3071 МВт.

установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «Казэнерго» в следующих размерах (без учета НДС):

Наименование сетевых организаций	со дня вступления в силу постановления по 30 июня 2014 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт·мес	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
ОАО «Казэнерго»	104,85997	0	0,35980

Наименование сетевых организаций	с 01 июля 2014 г. по 31 декабря 2014 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт·мес	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
ОАО «Казэнерго»	94,20657	0	0,32325

14 апреля 2014 г. вопрос «О согласовании индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ОАО «Казэнерго» и ОАО «Сетевая компания» 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 индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ОАО «Казэнерго» и ОАО «Сетевая компания».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

1.1. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ОАО «Казэнерго» и ОАО «Сетевая компания» согласно приложению 1.

2. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за опосредованное технологическое присоединение к

электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ООО «ФОН-Ривьера» от распределительных устройств филиала ОАО «Генерирующая компания» - Казанская ТЭЦ-1».

Госкомитет рассмотрел обращение **ОАО «Сетевая компания»** по вопросу установления платы за опосредованное технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств **ООО «ФОН-Ривьера»** от распределительных устройств филиала ОАО «Генерирующая компания» - Казанская ТЭЦ-1 (далее – КТЭЦ-1) с заявленной мощностью 7 959 кВт на уровне напряжения 6 кВ по II категории надежности электроснабжения.

Энергопринимающие устройства ООО «ФОН-Ривьера» (многофункциональный жилой комплекс с объектами соцкультбыта) расположены по адресу: Республика Татарстан, г. Казань, ул. Павлюхина.

Почтовый адрес ООО «ФОН-Ривьера» - 421001, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Чистопольская, 83. Директор – Ахметзянова Диана Наилевна.

Расчет платы выполнен по индивидуальному проекту в связи с отсутствием технической возможности технологического присоединения в соответствии с пунктом 29 и 30.1. Правил технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила), по причине необходимости реконструкции объектов электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение.

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

Технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «ФОН-Ривьера» к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» осуществляется опосредованно через распределительные устройства КТЭЦ-1 в двух точках:

- ячейка 15А в ГРУ-1 КТЭЦ-1;
- ячейка 62А в ГРУ-2 КТЭЦ-1.

Для создания технической возможности технологического присоединения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства со стороны ОАО «Сетевая компания» не требуется.

Однако, согласно техническим условиям на КТЭЦ-1 необходимо:

- произвести реконструкцию ячеек №№ 15А и 62А с установкой реакторов, вакуумных выключателей ошиновки и шинных разъединителей;
- оборудовать указанные ячейки микропроцессорными устройствами защит, аппаратурой телемеханики, противоаварийной автоматики;
- выполнить монтаж устройств автоматизированного учета электроэнергии.

Согласно представленным материалам затраты на данные мероприятия составят 9 292 тыс.руб. (без учета НДС).

В соответствии с расчетом, представленным ОАО «Сетевая компания», выполненным согласно Приложению 3 Методических указаний, размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ООО «ФОН-Ривьера» составляет 11 994 627 руб. (без учета НДС) в ценах 2016 года, в т.ч.:

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

- для ОАО «Сетевая компания» - 28 тыс.руб.;
- для ОАО «Генерирующая компания» - 348 тыс.руб.

2. Расходы на строительство – 9 292 тыс.руб.

3. Налог на прибыль – 2 327 тыс. руб.

Расчет затрат на технологическое присоединение произведен в ценах 2014 года с последующим переводом в цены 2016 года согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2013-2015 годы, опубликованному на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации. Стоимость мероприятий по технологическому присоединению рассчитаны в ценах 2016 года, т.к. согласно п. 16 Правил срок исполнения данных мероприятий составляет 2 года.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат. Выполнены следующие корректировки:

1. По ОАО «Сетевая компания»:

- произведен перерасчет фонда оплаты труда персонала, задействованного в осуществлении технологического присоединения с учетом индекса потребительских цен, опубликованному на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации;

- затраты по мероприятию «Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю» приняты в ценах 2014 года, т.к. данные работы выполнены текущем году.

2. По ОАО «Генерирующая компания»:

- в соответствии с действующими нормативными правовыми актами затраты на реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, организацию автоматизированного учета электроэнергии, обеспечение телемеханики, а также устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики не включаются в состав платы за технологическое присоединение. Следовательно, расходы ОАО «Генерирующая компания» на выполнение указанных мероприятий в размере 9 292 тыс.руб. исключены из состава платы за технологическое присоединение.

- отдельный учет затрат по технологическому присоединению ОАО «Генерирующая компания» не ведется. Следовательно, из состава платы исключены расходы ОАО «Генерирующая компания» на выполнение

мероприятий по технологическому присоединению, не включающих строительство мероприятий «последней мили», в размере 348 тыс.руб.

Исходя из изложенного был произведен перерасчет НВВ на технологическое присоединение. Рассчитанная НВВ учитывает только расходы ОАО «Сетевая компания» по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, не включающие строительство «последней мили», и составляет 27 074 руб. (без учета НДС).

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

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию
	Итого плата за технологическое присоединение	27 074
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, всего, в т.ч.:	16 605
1.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	5 324
1.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	1 619
1.3.	Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования	731
1.4.	Цеховые расходы	3 189
1.5.	Общехозяйственные расходы	5 740
1.6.	Расходы на услуги банков	2
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, всего, в т.ч.:	4 723
4.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	1 377
4.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	419
4.3.	Расходы по содержание и эксплуатацию оборудования	616
4.4.	Цеховые расходы	825
4.5.	Общехозяйственные расходы	1 485
4.6.	Расходы на услуги банков	1
5.	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств, всего, в т.ч.:	2 676
5.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	691
5.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	210
5.3.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	616
5.4.	Цеховые расходы	414
5.5.	Общехозяйственные расходы	745
5.6.	Расходы на услуги банков	0
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.:	3 070

6.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	886
6.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	269
6.3.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	429
6.4.	Цеховые расходы	531
6.5.	Общехозяйственные расходы	955
6.6.	Расходы на услуги банков	0

Исходя из изложенного ставка платы за технологическое присоединение составит 3,40 руб./кВт (без учета НДС).

На основании изложенного предлагается установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ООО «ФОН-Ривьера» с заявленной мощностью 7 959 кВт на уровне напряжения 6 кВ по II категории надежности электроснабжения по индивидуальному проекту в размере 27 074 руб. (без учета НДС).

Выступили:

Зубова Н.Д. отметила, что в соответствии с директивой НП «Совет рынка» голосует «против», т.к. в экспертном заключении отсутствует расшифровка расходов на содержание оборудования, общецеховые и общезаводские расходы.

14 апреля 2014 г. вопрос «О согласовании платы за опосредованное технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ООО «ФОН-Ривьера» от распределительных устройств филиала ОАО «Генерирующая компания» - Казанская ТЭЦ-1» 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 опосредованное технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ООО «ФОН-Ривьера» от распределительных устройств филиала ОАО «Генерирующая компания» - Казанская ТЭЦ-1».

Форма голосования открытая:

«за» – шесть членов Правления Госкомитета;

«против» - один член Правления Госкомитета.

Решили:

2.1. Установить плату за опосредованное технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ООО «ФОН-Ривьера» от распределительных устройств филиала ОАО «Генерирующая компания» - Казанская ТЭЦ-1 согласно приложению 2.

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

### 3. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за опосредованное технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ОАО «Нэфис Косметикс» от распределительных устройств филиала ОАО «Генерирующая компания» – Казанская ТЭЦ-1».

Госкомитет рассмотрел обращение **ОАО «Сетевая компания»** по вопросу установления платы за опосредованное технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств **ОАО «Нэфис Косметикс»** от распределительных устройств филиала ОАО «Генерирующая компания» – Казанская ТЭЦ-1 (далее – КТЭЦ-1) с заявленной мощностью 5 000 кВт на уровне напряжения 6 кВ по II категории надежности электроснабжения.

Почтовый адрес ОАО «Нэфис Косметикс»: 420021, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Г. Тукая, 152. Директор – Хайбуллин Дмитрий Владимирович.

Расчет платы выполнен по индивидуальному проекту в связи с отсутствием технической возможности технологического присоединения в соответствии с пунктом 29 и 30.1. Правил технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила), по причине необходимости реконструкции объектов электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение.

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

Технологическое присоединение энергопринимающих устройств ОАО «Нэфис Косметикс» к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» осуществляется опосредованно через распределительные устройства КТЭЦ-1 в двух точках – кабельные наконечники ячейки № 58 ГРУ-1 КТЭЦ-1.

Для создания технической возможности технологического присоединения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства со стороны ОАО «Сетевая компания» не требуется.

Однако, согласно техническим условиям, на КТЭЦ-1 необходимо:

- произвести реконструкцию ячеек № 58 с монтажом реактора, вакуумного выключателя, ошиновки и кабельных разъединителей;
- оборудовать указанные ячейки микропроцессорными устройствами защит, аппаратурой телемеханики, противоаварийной автоматики;
- выполнить монтаж устройств автоматизированного учета электроэнергии.

Согласно представленным материалам затраты на данные мероприятия составят 3 465 тыс.руб. (без учета НДС).

В соответствии с расчетом, представленным ОАО «Сетевая компания», выполненным согласно Приложению 3 Методических указаний, размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ОАО «Нэфис Косметикс» составляет 4 657 372 руб. (без учета НДС), в т.ч.:

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

- для ОАО «Сетевая компания» – 27,7 тыс.руб.;
- для ОАО «Генерирующая компания» – 295 тыс.руб.

2. Расходы на строительство – 3 465 тыс.руб.

3. Налог на прибыль – 869 тыс. руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат. Выполнены следующие корректировки:

1. По ОАО «Сетевая компания»:

- произведен перерасчет фонда оплаты труда персонала, задействованного в осуществлении технологического присоединения, с учетом индекса потребительских цен, опубликованного на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации;

2. По ОАО «Генерирующая компания»:

- в соответствии с действующими нормативными правовыми актами затраты на реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, организацию автоматизированного учета электроэнергии, обеспечение телемеханики, а также устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики не включаются в состав платы за технологическое присоединение. Следовательно, расходы ОАО «Генерирующая компания» на выполнение указанных мероприятий в размере 3 465 тыс.руб. исключены из состава платы за технологическое присоединение;

- отдельный учет затрат по технологическому присоединению ОАО «Генерирующая компания» не ведется. Следовательно, из состава платы исключены расходы ОАО «Генерирующая компания» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не включающих строительство мероприятий «последней мили», в размере 295 тыс.руб.

Исходя из изложенного был произведен перерасчет НВВ на технологическое присоединение. Рассчитанная НВВ учитывает только расходы

ОАО «Сетевая компания» по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, не включающие строительство «последней мили», и составляет 26 512 руб. (без учета НДС).

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

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию
	Итого плата за технологическое присоединение	26 512
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, всего, в т.ч.:	16 482
1.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	5 296
1.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	1 610
1.3.	Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования	693
1.4.	Цеховые расходы	3 172
1.5.	Общехозяйственные расходы	5 709
1.6.	Расходы на услуги банков	2
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, всего, в т.ч.:	4 583
4.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	1 344
4.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	409
4.3.	Расходы по содержание и эксплуатацию оборудования	575
4.4.	Цеховые расходы	805
4.5.	Общехозяйственные расходы	1 449
4.6.	Расходы на услуги банков	1
5.	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств, всего, в т.ч.:	2 537
5.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	658
5.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	200
5.3.	Расходы по содержание и эксплуатации оборудования	575
5.4.	Цеховые расходы	394
5.5.	Общехозяйственные расходы	710
5.6.	Расходы на услуги банков	0
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.:	2 910
6.1.	Основная оплата труда производственных рабочих	846
6.2.	Страховые взносы в фонды от заработной платы производственных рабочих	257
6.3.	Расходы по содержание и эксплуатации оборудования	388
6.4.	Цеховые расходы	507

6.5.	Общехозяйственные расходы	912
6.6.	Расходы на услуги банков	0

Исходя из изложенного ставка платы за технологическое присоединение составит 5,30 руб./кВт (без учета НДС).

На основании изложенного предлагается установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ОАО «Нэфис Косметикс» с заявленной мощностью 5 000 кВт на уровне напряжения 6 кВ по II категории надежности электроснабжения по индивидуальному проекту в размере 26 512 руб. (без учета НДС).

Выступили:

Зубова Н.Д. отметила, что в соответствии с директивой НП «Совет рынка» голосует «против», т.к. в экспертном заключении отсутствует расшифровка расходов на содержание оборудования, общецеховые и общезаводские расходы.

14 апреля 2014 г. вопрос «О согласовании платы за опосредованное технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ОАО «Нэфис Косметикс» от распределительных устройств филиала ОАО «Генерирующая компания» – Казанская ТЭЦ-1» 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 опосредованное технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ОАО «Нэфис Косметикс» от распределительных устройств филиала ОАО «Генерирующая компания» – Казанская ТЭЦ-1».

Форма голосования открытая:

«за» – шесть членов Правления Госкомитета;

«против» – один член Правления Госкомитета.

Решили:

3.1. Установить плату за опосредованное технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ОАО «Нэфис Косметикс» от распределительных устройств филиала ОАО «Генерирующая компания» – Казанская ТЭЦ-1 согласно приложению 3.

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

#### 4. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «Казэнерго» объекта капитального строительства ООО «Грань» – «Комплекс жилых домов и объектов инфраструктуры по ул. Оренбургский тракт, г. Казань».

Госкомитет рассмотрел обращение **ОАО «Казэнерго»** по вопросу установления платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «Казэнерго» объекта **ООО «Грань»** – «Комплекс жилых домов и объектов инфраструктуры по ул. Оренбургский Тракт, г. Казань, РТ» (далее – Объект) с подключаемой тепловой нагрузкой Объекта – 11,89 Гкал/ч в индивидуальном порядке.

ООО «Грань» обратилось в ОАО «Казэнерго» за выдачей технических условий на подключения Объекта к системам теплоснабжения ОАО «Казэнерго». Согласно информации ОАО «Казэнерго» в ближайшей зоне застройки отсутствуют источники тепловой энергии и тепловые сети, для обеспечения заявителя требуемой подключаемой нагрузкой. В ближайшей к зоне застройки котельной «Ферма -2» отсутствует резервная мощность. Кроме того, Объект расположен вне радиуса эффективного действия котельной.

ОАО «Казэнерго» были рассмотрены два варианта подключения:

- строительство новой (либо расширение существующей) котельной, расположенной в значительной удаленности от Объекта. При этом необходимо осуществить строительство сетей теплоснабжения диаметром 325 мм в двухтрубном исчислении протяженностью 850 м. Ориентировочная стоимость работ 86 млн.руб. (без учета затрат на реконструкцию подводящих коммуникаций);

- строительство котельной в непосредственной близости от Объекта.

В связи с чем ОАО «Казэнерго» и заявителем было принято решение о строительстве новой котельной близи жилых комплексов, так как данное решение позволит сократить затраты на строительство тепловых сетей, а также обеспечит надежный тепловой и гидравлический режим работы сетей за счет существенного снижения тепловых и гидравлических потерь.

Расчет платы за подключение 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 "Основными 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 подпунктом 4 пунктом 163 Методических указаний плата за подключение к системе теплоснабжения устанавливается в индивидуальном порядке в случае если тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч при отсутствии технической возможности подключения.

ОАО «Казэнерго» представило расчет стоимости подключения жилого комплекса ООО «Грань», состоящего из 7-ми жилых зданий и 2-х зданий общественного назначения, расположенного по ул. Оренбургский тракт с общей тепловой нагрузкой объекта в соответствии с проектом 12,5 Гкал/ч, в т.ч.:

- отопление – 5,9 Гкал/ч;
- вентиляция – 0,55 Гкал/ч;
- горячее водоснабжение – 5,45 Гкал/ч;
- собственные нужды котельной – 0,176 Гкал/ч;
- потери в сетях – 0,417 Гкал/ч.

Кроме того, предусмотрен резерв мощности 0,9 Гкал/ч, обусловленный шагом производительности номенклатурного ряда котлов, предусмотренных проектом (4200,5200,6500 кВт).

Следовательно, установленная мощность котельной составит – 13,41 Гкал/ч.

Для подключения Объекта к системе теплоснабжения необходимо произвести:

1. Строительство котельной производственного назначения с установкой 3-х водогрейных котлов общей установленной производительностью 13,41 Гкал/ч. Земельный участок под строительство котельной расположен по адресу: Оренбургский тракт, Приволжский район.

2. Прокладку тепловых сетей диаметрами 65, 108, 133, 159, 219, 273, 325 мм общей протяженностью 2003 п.м. Устройство 18 камер.

Необходимая валовая выручка (далее – НВВ) на осуществление подключения Объекта к системе теплоснабжения ОАО «Казэнерго» составляет 73 431,35 тыс.руб (без учета НДС) в т.ч.:

№	Наименование	Ед. изм.	Значение
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению	тыс.руб	558,595
2.	Расходы на создание (реконструкция) тепловых сетей	тыс. руб	14 097,04
3.	Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии	тыс. руб	44 430,67
4.	Налог на прибыль	тыс. руб	14 345,05
	Итого	тыс. руб	73 431,35

Госкомитетом рассмотрены представленная ОАО «Казэнерго» проектно-сметная документация, а также расчет платы за подключение и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Произведены следующие корректировки:

1. Плановые расходы ОАО «Казэнерго» на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей к системам теплоснабжения (не включающим в себя мероприятия по строительству сетей) составляют 558,595 тыс. руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда – 314,948 тыс. руб.;
- отчисления на страховые нужды – 95,11 тыс. руб.;
- прочие расходы (расходы на служебные командировки, другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции) – 128,86 тыс.руб.;
- внереализационные расходы – 8,24 тыс.руб.;
- расходы, не учитываемые в целях налогообложения (по Коллективному договору), и прочие расходы – 11,43 тыс.руб.

Таким образом, расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей по предложению ОАО «Казэнерго» составят 46,98 тыс.руб./Гкал/ч.

Госкомитетом расходы на проведение мероприятий по подключению приняты в размере 170,440 тыс.рублей из расчета следующих затрат:

- фонд заработной платы персонала, задействованного в подключении, принят в размере – 124,578 тыс.рублей, исходя из заработной платы инженера II категории производственно-технического отдела, заместителя начальника отдела капитального строительства и ремонта, водителя. Максимальное количество рабочих часов на период строительства котельной принято согласно предложению ОАО «Казэнерго» – 336 часов.

- отчисления на страховые нужды составят – 37,623 тыс.руб.;
- расходы на эксплуатацию автомобиля Газель Газ – 322132 приняты по предложению ОАО «Казэнерго» в размере 8,239 тыс.руб. (стоимость 1 часа пробега 457,72 руб., время эксплуатации автомобиля по 3 часа в месяц, продолжительность выполнения полного комплекса работ по подключению – 6 месяцев).

Другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции, денежные выплаты в целях налогообложения (по Коллективному договору) и прочие расходы не учтены в составе платы за подключение, так как ОАО «Казэнерго» на 2014 год не ведется отдельный учет доходов и расходов по виду деятельности – технологическое присоединение. Кроме того, вышеуказанные расходы, в т.ч. и ФОТ по прочему персоналу, были заявлены ОАО «Казэнерго» при формировании тарифов на тепловую энергию на 2014 год.

Таким образом, расходы на проведение мероприятий по подключению Объекта (не связанных со строительством) составят 170,440 тыс.руб.

2. Заявителем ООО «Грань» разработана и представлена в адрес ОАО «Казэнерго» проектно сметная документация на строительство котельной. Проектно-сметная документация разработана проектировщиком ОАО «МПНУ «Энерготехмонтаж», генпроектировщик – ООО «Ай Пи Групп». Имеется положительное заключение Государственной вневедомственной экспертизы Республики Татарстан от 20.11.2013 №16-1-2-0636-13.

Госкомитетом проанализирована проектно-сметная документация.

Стоимость оборудования котельной (котлы водогрейные и горелки, центробежные насосы), а также стоимость применяемых труб, фасонных частей, неподвижных опор подтверждена счетами производителей-поставщиков оборудования.

Согласно письму заявителя ООО «Грань» от 07.03.2014 №37-02-0660 прокладку наружных коммуникаций к котельной, а именно сетей газопровода, водопровода, водоотведения, электроснабжения будет производиться силами и за счет ООО «Грань». Данные расходы в составе платы за подключение не учтены.

Таким образом, расходы по созданию источника тепловой энергии принято согласно проектно-сметной документации в размере 43 559,48 тыс.руб., в т.ч.:

- внутренняя система водоснабжения – 155,49 тыс.руб.;
- общестроительные работы – 8350,08 тыс.руб.;
- дымовая труба – 2613,32 тыс.руб.;
- тепломеханические решения котельной (в т.ч. установка трех котлов, пяти сетевых насосов, трех рециркуляционных насосов, двух подпиточных насосов) – 24212,75 тыс.руб.;
- отопление и вентиляция – 1020,52 тыс.руб.;
- внутреннее газоснабжение – 1040,03 тыс.руб.;
- внутренняя система водоотведения – 131,63 тыс.руб.;
- охранно-пожарная сигнализация – 170,51 тыс.руб.;
- резервное топливоснабжение – 401,78 тыс.руб.;
- химводоподготовка – 788,34 тыс.руб.;
- система внутреннего электроснабжения – 1077,00 тыс.руб.;
- автоматизация и диспетчеризация – 3598,03 тыс.руб.

Расходы на строительство тепловых сетей приняты согласно проектно-сметной документации в размере – 13820,62 тыс.руб.

Непредвиденные расходы приняты в размере 2% от стоимости строительно-монтажных работ в сумме – 1147,6 тыс.руб.

Таким образом, Госкомитетом расходы на проведение мероприятий по подключению Объекта (связанных со строительством тепловых сетей и котельной) приняты в размере 58 527,71 тыс.руб.

3. Налог на прибыль по плате за подключение Объекта рассчитан в соответствии с Налоговым кодексом и принят в размере 14 345,05 тыс.руб.

Сравнительная таблица затрат по мероприятиям:

тыс.руб. (без учета НДС)

№	Мероприятия по подключению к системе теплоснабжения	Предложение ОАО «Казэнерго»	Предложение Госкомитета
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению	558,595	170,440
2.	Расходы на создание тепловых сетей	14 097,04	14 097,04
3.	Расходы на создание источников тепловой энергии	44 430,67	44 430,67

4.	Налог на прибыль	14 345,05	14 345,05
	Итого	73 431,332	73 043,20

Исходя из изложенного был произведен перерасчет НВВ на подключение. Рассчитанная НВВ составила 73 043,20 тыс.руб. (без учета НДС).

Расчет затрат на технологическое присоединение выполнен в ценах 2014 года.

На основании изложенного предлагается установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта ООО «Грань» – «Комплекс жилых домов и объектов инфраструктуры по ул. Оренбургский Тракт, г. Казань, РТ» к системе теплоснабжения ОАО «Казэнерго» с величиной подключаемой тепловой нагрузкой 11,89 Гкал/ч в индивидуальном порядке в размере 73 043,20 тыс.руб. (без учета НДС).

14 апреля 2014 г. вопрос «О согласовании платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «Казэнерго» объекта капитального строительства ООО «Грань» – «Комплекс жилых домов и объектов инфраструктуры по ул. Оренбургский тракт, г. 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 платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «Казэнерго» объекта капитального строительства ООО «Грань» – «Комплекс жилых домов и объектов инфраструктуры по ул. Оренбургский тракт, г. Казань».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

#### Решили:

4.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта ООО «Грань» – «Комплекс жилых домов и объектов инфраструктуры по ул. Оренбургский Тракт, г. Казань, РТ» к системе теплоснабжения ОАО «Казэнерго» с величиной подключаемой тепловой нагрузкой 11,89 Гкал/ч в индивидуальном порядке в размере 73043,20 тыс.руб. (без учета НДС).

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

#### 5. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к

централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал».

Госкомитет рассмотрел обращение МУП г.Казани «Водоканал» по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения МУП г.Казани «Водоканал» на 2014 год. Указанные тарифы устанавливаются впервые.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

В соответствии с пунктом 83 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, тариф на подключение (технологическое присоединение) включает в себя ставку тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку и ставку тарифа за протяженность сети.

Объем планируемой годовой максимальной мощности на 2014 год МУП г. Казани «Водоканал» принят на уровне 170,83 м<sup>3</sup>/ч исходя из средней мощности заключенных договоров на подключение за 2011-2013 гг. с подключаемой нагрузкой менее 10 м<sup>3</sup>/ч.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению МУП г. Казани «Водоканал» составляет 371 385,94 тыс.руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы МУП г. Казани «Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют 138 906,43 тыс.руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 4246,16 тыс.руб.;

- общеэксплуатационные расходы (транспортные расходы) – 478,98 тыс.руб.;

- налог на прибыль от указанных мероприятий – 1181,29 тыс.руб.;
- прочие расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку, – 133000 тыс.руб.

2. Плановые расходы МУП г. Казани «Водоканал» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения составляют 232 479,51 тыс.руб. (с учетом налога на прибыль).

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

Раздельный учет доходов и расходов по регулируемым видам деятельности - «технологическое присоединение в системе водоснабжение» и «технологическое присоединение в системе водоотведение» в соответствии с требованиями Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 МУП г. Казани «Водоканал» не ведется.

Заработная плата административно-управленческого персонала и отчисления на страховые взносы МУП г. Казани «Водоканал» учтены при установлении тарифов на холодную воду и водоотведение на 2014 год.

В связи с чем данные расходы не учтены при расчете ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

Прочие расходы МУП г. Казани «Водоканал» по строительству водозаборных узлов, строительству ВНС, водоводов, Госкомитетом также не учтены в составе ставки тарифа за подключаемую нагрузку, так как в соответствии с Методическими указаниями в данную ставку не включаются расходы на строительство сетей и объектов водоснабжения.

Расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, Госкомитетом приняты в размере 1 048 115 рублей из расчета:

- стоимость эксплуатации автомобиля (Chevrolet Lacetti) на технологическое присоединение 239 490 руб. в год. Время эксплуатации автомобиля 4 часа, стоимость эксплуатации автомобиля 242,3 руб./час;

- заработная плата 3-х инженеров ПТО, рассматривающих заявки на подключение, осуществляющих подготовку технических условий и имеющих разъездной характер работы, осуществляющих выезд на место подключения, осуществляющих надзор за строительством, в сумме 808 625 рублей в год.

Таким образом, Госкомитетом рассчитана ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, исходя из планируемой подключаемой нагрузки 170,83 м<sup>3</sup>/час при среднем планируемом количестве присоединения 89 ед. Размер указанной ставки составит 6135 руб./м<sup>3</sup> в час.

## 2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей МУП г. Казани «Водоканал» представлена сметная документация на прокладку 100 п.м. сетей водоснабжения по диаметрам: 32 мм, 63 мм, 110 мм, 160 мм, 225 мм, 250 мм и 500 мм.

Проектно-сметная документация по строительству объектов водоснабжения по каждому конкретному заявителю МУП г. Казани «Водоканал» не разрабатывалась.

Сметы представлены в базисных ценах с последующим переводом в текущие цены с использованием прогнозных индексов-дефляторов.

В сметной документации на создание водопроводных сетей учтены материалы трубопроводов, тип прокладки сетей, глубина залегания сетей, стесненность условий при прокладке сетей, тип грунта характерные для данной местности.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения, представленные МУП г. Казани «Водоканал».

Исходя из анализа, Госкомитетом проведены следующие корректировки:

- временные здания и сооружения приняты в размере 1,1%, вместо заявленного МУП г. Казани «Водоканал» 1,5%;
- из расчета затрат на врезку в существующие сети водоснабжения исключены плановые накопления в размере 25%;
- стоимость разработки проектно-сметной документации принята в размере 10% от стоимости строительно-монтажных работ согласно объектам-аналогам.

Таким образом, базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку и базовая ставка тарифа на протяженность сети составят:

без учета НДС

	Единица измерения	Предложение МУП г.Казани «Водоканал»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	руб./м3 в час.	813 127,0	6 135,00
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	руб./м	19 876,6	19 794,00
стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее	руб./м	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	руб./м	18 619,01	17 143,06
стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	руб./м	20 696,87	18 431,00
стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	руб./м	20 816,10	19 190,09
стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	руб./м	23 332,87	21 198,18

стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	руб./м	25 331,00	23 380,50
стоимость прокладки сети диаметром 500 мм	руб./м	49 353,58	39 482,86

Общая стоимость строительства сетей водоснабжения протяженностью 11 617 м принята в размере 229 946 406 рублей (с учетом налога на прибыль).

Таким образом, базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети составит 19 794 руб./м (с учетом налога на прибыль).

Согласно формуле 3.1 Методических указаний Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров ( $k_d$ ), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром  $d$  к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения МУП г. Казани «Водоканал» с подключаемой нагрузкой до 10 м<sup>3</sup>/час составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./ м <sup>3</sup> в час	6,135
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб/м	19,794
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,43
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,47
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,49
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,54
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,59

3. Расчет размера платы за подключение к централизованной системе водоснабжения осуществляется следующей формуле:

$$ПП = T^{п,м} * M + \sum_d (T_d^{пр} * k_d * L_d),$$

где:

$T^{п,м}$  – ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети, тыс.руб./ м<sup>3</sup> в час;

$M$  – подключаемая нагрузка (мощность) объекта абонента, определенная исходя из диаметра подключаемой водопроводной сети, м<sup>3</sup> в час;

$T_d^{пр}$  – ставка тарифа за протяженность водопроводной сети, тыс.руб./м;

$k_d$  – коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от их диаметра;

$L_d$  – протяженность водопроводной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых организацией водопроводных сетей к объектам централизованной системы водоснабжения, м.

На основании изложенного предлагается установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения МУП г. Казани «Водоканал» на 2014 год согласно приложению 4.

Выступили:

Салахов М.И. поднял вопрос об учете расходов воды на противопожарные нужды в составе нагрузки на подключение.

Штром А.Л. рекомендовал обратиться организации за разъяснениями в ФСТ России.

14 апреля 2014 г. вопрос «О согласовании тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» 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 подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

5.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» согласно приложению 4.

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

6. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал».

Госкомитет рассмотрел обращение МУП г.Казани «Водоканал» по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения МУП г.Казани «Водоканал» на 2014 год. Указанные тарифы устанавливаются впервые.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

В соответствии с пунктом 83 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, тариф на подключение (технологическое присоединение) включает в себя ставку тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку и ставку тарифа за протяженность сети.

Объем планируемой годовой максимальной мощности на 2014 год МУП г. Казани «Водоканал» принят на уровне 170,83 м<sup>3</sup>/ч исходя из средней мощности заключенных договоров на подключение за 2011-2013 гг. с подключаемой нагрузкой менее 10 м<sup>3</sup>/ч.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению МУП г. Казани «Водоканал» составляет 382 928,83 тыс.руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы МУП г. Казани «Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам водоотведения без учета расходов на строительство составляют 108 542,08 тыс.руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 3393,66 тыс.руб.;

- общеэксплуатационные расходы (транспортные расходы) – 344,01 тыс.руб.;

- налог на прибыль от указанных мероприятий – 848,42 тыс.руб.;

- прочие расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку, – 104300 тыс.руб.

2. Плановые расходы МУП г. Казани «Водоканал» на прокладку сетей водоотведения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения сетей канализации к централизованным системам водоотведения составляют 274 386,75 тыс.руб. (с учетом налога на прибыль).

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

Раздельный учет доходов и расходов по регулируемым видам деятельности – «технологическое присоединение к системам водоснабжения» и «технологическое присоединение к системам водоотведения» МУП г.Казани «Водоканал» не ведется. Расходы на оплату труда и страховые взносы не учтены при расчете ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, т.к. данные расходы учтены при установлении тарифов на холодную воду и водоотведение на 2014 год.

Прочие расходы МУП г. Казани «Водоканал» по строительству КНС, завода по сжиганию осадка (ПИР) Госкомитетом не учтены в составе ставки тарифа за подключаемую нагрузку, так как в соответствии с Методическими указаниями в данную ставку не включаются расходы на строительство сетей и объектов водоотведения.

Расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоотведения, Госкомитетом приняты в размере 752 771 рублей из расчета:

- стоимость эксплуатации автомобиля (Chevrolet Lacetti klan) на технологическое присоединение 172 005 руб. в год. Время эксплуатации автомобиля 4 часа, стоимость эксплуатации автомобиля 174,1 руб./час;

- заработная плата 3-х инженеров ПТО, рассматривающих заявки на подключение, осуществляющих подготовку технических условий и имеющих разъездной характер работы, осуществляющих выезд на место подключения, осуществляющих надзор за строительством, в сумме 580 766 рублей в год.

Таким образом, Госкомитетом рассчитана ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, исходя из общей подключаемой нагрузкой 170,83 м<sup>3</sup>/час при среднем планируемом количестве присоединение 89 ед. Размер указанной ставки составит 4406,55 руб./ м<sup>3</sup> в час.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей МУП г.Казани «Водоканал» представлена сметная документация на прокладку 100п.м. сетей водоотведения на диаметры: 160 мм, 225 мм, 250 мм и 500 мм. Проектная документация по строительству объектов водоотведения по каждому конкретному заявителю МУП г. Казани «Водоканал» не разрабатывалась.

Сметы представлены в базисных ценах с последующим переводом в текущие цены с использованием прогнозных индексов-дефляторов.

В сметной документации на создание сетей водоотведения учтены материалы трубопроводов, тип прокладки сетей, глубина залегания сетей, стесненность условий при прокладке сетей, тип грунта характерные для данной местности.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоотведения, представленные МУП г. Казани «Водоканал».

Исходя из анализа, Госкомитетом проведены следующие корректировки:

- временные здания и сооружения приняты в размере 1,1%, вместо заявленного МУП г. Казани «Водоканал» - 1,5%;

- из расчета затрат на врезку в существующие сети водоотведения исключены плановые накопления в размере - 25%;

- стоимость разработки проектно-сметной документации принята в размере 10% от стоимости строительно-монтажных работ, согласно объектам аналогам.

Кроме того, Госкомитетом проанализированы акты выполненных работ по прокладке сетей водоотведения по городам Республики Татарстан, а также проектно-сметная документация по объектам аналогам.

Таким образом, базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку и базовая ставка тарифа на протяженность сети составят:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение МУП г.Казани «Водоканал»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	руб./м <sup>3</sup> в час.	635 381,0	4 407
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	руб./м	20 963,0	22 129,12
стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее	руб./м	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	руб./м	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	руб./м	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	руб./м	20 810,0	17 105,00
стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	руб./м	22 084,0	18 314,49
стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	руб./м	23 266,0	19 883,14
стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более	руб./м	23 265,7	23 265,68
стоимость прокладки сети диаметром от 500 мм	руб./м	65 242,0	39 482,86

Общая стоимость строительства сетей водоотведения протяженностью 12 989 м принята в размере 287 435 172 рублей (с учетом налога на прибыль).

Таким образом, базовая ставка тарифа за протяженность сетей водоотведения составит 22 129,12 руб./м (с учетом налога на прибыль).

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров ( $k_d$ ), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром  $d$  к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованной системе водоотведения МУП г.Казани «Водоканал» с подключаемой нагрузкой до 10 м<sup>3</sup>/час составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./ м <sup>3</sup> в час	4,407
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб/м	22,129
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,43
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,46
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,50
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	0,59

3. Расчет размера платы за подключение к централизованной системе водоотведения осуществляется следующей формуле:

$$ПП = T^{п,м} * M + \sum_d (T_d^{пр} * k_d * L_d),$$

где:

$T^{п,м}$  – ставка тарифа за подключаемую нагрузку канализационной сети, тыс.руб./ м<sup>3</sup> в час;

$M$  – подключаемая нагрузка (мощность) объекта абонента, определенная исходя из диаметра подключаемой канализационной сети, м<sup>3</sup> в час;

$T_d^{пр}$  – ставка тарифа за протяженность канализационной сети, тыс.руб./м;

$k_d$  – коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от их диаметра;

$L_d$  – протяженность канализационной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых организацией канализационных сетей к объектам централизованной системы водоотведения, м.

На основании изложенного предлагается установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения МУП г. Казани «Водоканал» на 2014 год согласно приложению 5.

14 апреля 2014 г. вопрос «О согласовании тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения

Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» 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 подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

#### Решили:

6.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» согласно приложению 5.

6.2. МУП г. Казани «Водоканал» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

#### 7. Слушали:

Штейн Е.А. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении предельного максимального тарифа на услуги по предоставлению причала, расположенного на территории г. Тетюши, оказываемые ОАО «Судоходная компания «Татфлот».

В Госкомитет с заявлением по вопросу об установлении предельного максимального тарифа на услуги по предоставлению причала, расположенного на территории г. Тетюши (далее – тариф), обратилось **ОАО «Судоходная компания «Татфлот»** (далее – ОАО «СК «Татфлот» или общество).

Уполномоченный по делу № 22/9 об установлении указанного тарифа, назначенный приказом председателя Госкомитета от 08.04.2014 № 106, при подготовке настоящего экспертного заключения руководствовался следующими законодательными и нормативными документами:

- Кодексом внутреннего водного транспорта Российской Федерации от 07.03.2001 №24-ФЗ;

- Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 23.04.2008 № 293 «О государственном регулировании и контроле цен (тарифов, сборов) на услуги субъектов естественных монополий в транспортных терминалах,

портах, аэропортах и услуги по использованию инфраструктуры внутренних водных путей»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 №239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 10.12.2008 №950 «Об участии органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в осуществлении государственного регулирования и контроля деятельности субъектов естественных монополий»;

- Отраслевой инструкцией по составу затрат и калькуляции себестоимости работ и услуг предприятий основной деятельности речного транспорта, утвержденной Министерством транспорта Российской Федерации от 8 марта 1993г. №ВА-6/152;

- Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.

Местонахождение общества:

ОАО «СК «Татфлот» - 420108, г. Казань, ул. Девятаева, 1. Руководитель организации – Зайнутдинов Тимур Альхатович.

Действующий тариф на услуги по предоставлению причала, расположенного на территории г. Тетюши, составляет 15 рублей в час за 1 метр габаритной длины судна. Указанный тариф установлен приказом директора филиала КПП ОАО «СК «Татфлот» от 12.07.2013 № 22 и устанавливается Госкомитетом впервые.

Общество предлагает установить в 2014 году предельный максимальный тариф на услуги по предоставлению причала, расположенного на территории г. Тетюши, в размере 15 рублей в час за 1 метр габаритной длины судна, т.е. на уровне 2013 года.

По прогнозу общества на 2014 год общее время стоянки судов у причала составит 200 часов при средней длине судна – 97 метров.

Доходы от оказания обществом услуг по предоставлению причала в 2014 году составят 291,0 тыс. рублей, расходы – 381,5 тыс. рублей. При этом прогнозируется убыток в размере 90,5 тыс. рублей.

Себестоимость стоянки у причала по прогнозу общества составит 19,66 рублей в час за 1 метр габаритной длины судна.

Среднемесячная заработная плата работников общества, занятых оказанием услуг по предоставлению причала, расположенного на территории г. Тетюши, в 2013 году составила 13555 рублей.

Уполномоченным по делу ведущим советником Штейн Е.А. рассмотрены представленные обществом фактические расходы 2013 года и прогноз расходов на 2014 год и проведена оценка их экономической обоснованности в соответствии с Инструкцией и отраслевым прогнозом инфляции Минэкономразвития России на 2014 год.

По результатам рассмотрения проведена корректировка прогнозируемых расходов на 2014 год следующих статей затрат в сторону уменьшения:

- амортизация – на 53,3 тыс. рублей;
- ремонтный фонд – на 11,4 тыс. рублей;
- фонд оплаты труда – на 1,0 тыс. рублей;
- страховые взносы – на 0,3 тыс. рублей;
- материалы – на 0,4 тыс. рублей;
- прочие прямые затраты – на 2,6 тыс. рублей;
- накладные расходы – на 0,4 тыс. рублей.

Таким образом, затраты на 2014 год скорректированы в сторону уменьшения на общую сумму 69,5 тыс. рублей. Общая сумма затрат составит 312,0 тыс. рублей, что составляет 81,8% от заявленной обществом на 2014 год суммы затрат.

Объем оказываемых услуг на 2014 год и доходы от них приняты Госкомитетом по прогнозу общества.

При этом себестоимость стоянки у причала составит 16,08 рублей в час за 1 метр габаритной длины судна.

Натуральные и финансовые показатели общества приведены в таблице:

Показатели	2013 год (факт)		2014 год (прогноз)		2014 г. в % к 2013 г.
	общество	Госкомитет	общество	Госкомитет	
1. Время стоянки у причала, час.	22	22	200	200	в 9,1 раза
Средняя длина судна, м	97	97	97	97	100,0
2. Доходы, тыс. руб.	30,4	30,4	291,0	291,0	в 9,6 раза
3. Расходы, тыс. руб.	339,5	283,2	381,5	312,0	110,2
Фонд оплаты труда	75,7	75,7	81,0	80,0	105,6
Страховые взносы	23,4	23,4	25,0	24,7	105,6
Электроэнергия	27,6	27,6	29,5	29,5	107,0
Материалы	25,4	25,4	27,2	26,8	105,6
Амортизация	56,3	2,6	56,3	3,0	113,6
Ремонтный фонд	0,0	0,0	26,1	14,7	0,0
Прочие:	99,6	96,9	102,6	100,0	103,1
в том числе:					
Аренда земли	10,0	10,0	10,0	10,0	100,0
Инженерно-технические работы (паспорт)	17,9	17,9	17,9	17,9	100,0
Водоснабжение	0,1	0,1	0,1	0,1	107,0
Командировки (проезд)	1,9	1,9	1,9	1,9	100,0
Содержание офисной техники	0,3	0,3	0,3	0,3	105,6
Охрана	45,1	45,1	45,1	45,1	100,0
Услуги связи	5,6	5,6	5,6	5,6	100,0
Медосмотр	1,6	1,6	1,6	1,6	100,0
Техническое обслуживание ККТ	0,0	0,0	3,0	3,0	0,0
Траление акватории	17,2	14,5	17,2	14,5	100,0

Накладные расходы	31,5	31,5	33,7	33,3	105,6
4. Финансовый результат	- 309,1	-252,8	-90,5	-21,0	в 12,0 раз
5. Себестоимость стоянки у причала, руб./час за 1 метр габаритной длины судна	159,0 8	132,71	19,66	16,08	в 8,3 раза

Исходя из изложенного предлагается установить предельный максимальный тариф на услуги по предоставлению причала, расположенного на территории г. Тетюши, оказываемые ОАО «Судоходная компания «Татфлот», в размере 15 рублей в час за 1 метр габаритной длины судна, по предложению общества, на уровне действующего тарифа. Принять к сведению предложение общества о том, что убыток в размере 21,0 тыс. рублей будет компенсирован за счет реализации нерудных строительных материалов.

14 апреля 2014 г. вопрос «О согласовании предельного максимального тарифа на услуги по предоставлению причала, расположенного на территории г. Тетюши, оказываемые ОАО «Судоходная компания «Татфлот» 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 предельного максимального тарифа на услуги по предоставлению причала, расположенного на территории г. Тетюши, оказываемые ОАО «Судоходная компания «Татфлот».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

7.1. Установить предельный максимальный тариф на услуги по предоставлению причала, расположенного на территории г. Тетюши, оказываемые ОАО «Судоходная компания «Татфлот» согласно приложению 6.

7.2. Рекомендовать Министерству транспорта и дорожного хозяйства Республики Татарстан выработать единые требования к расходам, включаемым в тарифы на услуги по предоставлению причалов, расположенных на территории Республики Татарстан.

8. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Зеленодольский завод имени А.М. Горького» потребителям».

**ОАО «Зеленодольский завод им. А.М. Горького»,** расположенный по адресу г. Зеленодольск, ул. Заводская, д. 5, представил в Госкомитет расчеты по установлению тарифа на тепловую энергию.

Руководитель организации – и.о. генерального директора Карпов Александр Николаевич.

На основании заявления ОАО «Зеленодольский завод им. А.М. Горького» об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме некомбинированной выработки, на 2014 год приказом Госкомитета от 28.03.2014 № Пр-89 «Об открытии тарифного дела и назначении уполномоченного по делу об установлении тарифов на тепловую энергию» открыто тарифное дело № 20-190/тэ.

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

Предприятие применяет общую систему налогообложения.

За установлением тарифа на тепловую энергию, вырабатываемую в режиме некомбинированной выработки, организация обратилась впервые.

Источником теплоснабжения служит 1 котельная, протяженность тепловых сетей, заявленная предприятием, составляет 480 м в двухтрубном исчислении. Загруженность котельной составляет 71,8%.

Потребителем тепловой энергии является государственное бюджетное учреждение «Республиканский центр социальной защиты реабилитации инвалидов «Идель», ранее получающее тепловую энергию от ОАО «Зеленодольское ПТС».

При расчете тарифа на 2014 год приняты следующие показатели:

- выработка тепловой энергии – 4 881,4 Гкал;
- собственные нужды котельных – 98,0 Гкал (2,0%);
- потери тепловой энергии – 154,4 Гкал (3,2%), по техническому заключению к расчёту тарифа;
- полезный отпуск – 4629,0 Гкал (94,8%);

в т.ч. реализуется:

- собственное потребление – 3399,00 Гкал (73,4%);
- бюджетные потребители – 1230,00 Гкал (26,6%).

Баланс производства и передачи тепловой энергии:

Наименование показателей	Ед. изм.	Проект организации на 2014 г.	Утверждено на 2014 г.	Отклонение (%)
Выработка	Гкал	4981,00	4881,40	98,0
Покупная тепловая энергия	Гкал	0	0	100,0
Собственные нужды источника тепла	Гкал	98,00	98,00	100,0
Потери тепловой энергии	Гкал	254,00	154,40	63,4
Полезный отпуск, в т. ч.	Гкал	4629,00	4629,00	100,0
собственное потребление	Гкал	3399,00	3399,00	100,0
бюджетные организации	Гкал	1230,00	1230,00	100,0

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2014 год составила 7497,24 тыс. руб. Предложенный организацией проект тарифа на тепловую энергию в виде горячей воды на 2014 год составил:

на I полугодие – 1556,35 руб./Гкал (без учета НДС);  
с 1 июля – 1689,47 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 108,6% к I полугодию 2014 года.

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

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

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

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

Значения по статьям затрат ОАО «Зеленодольский завод им. А.М. Горького» с разбивкой по периодам на 2014 год:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии						
			Период регулирования			Утверждено органом регулирования**			
			Год	I-е полугодие***	II-е полугодие***	Год	(I-е полугодие)	(II-е полугодие)	Отклонение к базовому периоду (II-е полугодие), %
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		да	да		да	-	
2	Выработано	Гкал	4981,00	2619,00	2362,00	4888,00	2564,42	2323,58	90,61
3	Собственные нужды котельных	Гкал	98,00	52,00	46,00	98,00	52,00	46,00	88,46
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	0,00			0,00			0,00
5	Потери	Гкал	254,00	138,30	115,70	161,00	83,72	77,28	92,31
5.1	Горячая вода	Гкал	254,00	138,30	115,70	161,00	83,72	77,28	92,31
6	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	4629,00	2428,70	2200,30	4629,00	2428,70	2200,30	90,60
6.1	Горячая вода	Гкал	4629,00	2428,70	2200,30	4629,00	2428,70	2200,30	90,60
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	3041,79	1599,84	1441,95	2978,76	1558,76	1420,00	91,10
7.1	Газ природный	тыс.руб.	3041,79	1599,84	1441,95	2978,76	1558,76	1420,00	91,10
	Цена			4643,96	4643,96	4578,49	4566,45	4591,78	1,01
	Объём			344,50	310,50	650,60	341,35	309,25	
8	Сырьё, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	119,65	59,82	59,83	110,70	55,61	55,08	99,05
8.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	11,30	5,65	5,65	11,35	5,94	5,40	90,90
	Цена			14,34	14,39	14,36	14,34	14,39	
	Объём			0,39	0,39	0,79	0,41	0,38	
8.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	108,01	54,00	54,00	99,01	49,51	49,51	100,00

8.3	Водоотведение	тыс.руб.	0,34	0,16	0,18	0,34	0,16	0,18	106,90
9	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	1132,99	546,81	586,18	952,51	476,25	476,25	100,00
	Численность		7	7	7	6	6	6	
	Среднемесячная з/п		13487,98	13019,29	13956,67	13229,25	13229,25	13229,25	
10	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	342,16	165,14	177,03	293,28	146,64	146,64	100,00
11	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	383,13	185,32	197,80	373,52	214,65	158,87	74,01
	Цена		4,16	4,02	4,31	4,06	4,06	4,06	
	Объём		92,00	46,10	45,90	92,00	52,87	39,13	
12	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	1595,28	790,71	804,57	672,79	336,40	336,40	100,00
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	652,94	326,47	326,47	552,79	276,40	276,40	100,00
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	942,34	464,24	478,10	120,00	60,00	60,00	100,00
13	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
15	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	347,95	174,29	174,66	511,30	255,55	255,75	100,14
15.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	191,46	95,73	95,73	100,00
	Численность		1,00	1,00	1,00	0,50	0,50	0,50	
	Среднемесячная з/п		0,00	0,00	0,00	31908,80	31908,80	31908,80	
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	57,82	28,91	28,91	100,00

15.3	Амортизация	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	17,06	8,44	8,62	0,00	0,00	0,00	100,0
15.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
15.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	9,28	4,54	4,74	9,28	4,54	4,74	104,41
15.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
15.8	Прочие расходы	тыс.руб.	320,61	160,31	160,31	252,75	126,37	126,37	100,00
16	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	535,28	258,97	276,31	20,27	11,63	8,64	74,29
16.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	382,91	184,80	198,11	0,00	0,00	0,00	0,00
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	115,64	55,81	59,83	0,00	0,00	0,00	0,00
16.10	Арендная плата	тыс.руб.	10,17	5,08	5,08	3,68	1,84	1,84	100,00
16.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
16.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	19,59	9,79	9,79	16,59	9,79	6,80	69,46
16.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
16.12.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
16.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	19,59	9,79	9,79	16,59	9,79	6,80	69,46
16.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
16.13	Прочие расходы	тыс.руб.	6,98	3,48	3,50	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	7498,24	3780,90	3718,34	5907,50	3052,68	2854,82	93,52
19	Товарная продукция	тыс.руб.	7498,24	3780,90	3718,34	5907,50	3052,68	2854,82	93,52
22	НВВ	тыс.руб.	7498,24	3780,90	3718,34	5907,50	3052,68	2854,82	93,52
23	Тариф	руб./Гкал	1619,84	1556,76	1689,92	1276,19	1256,92	1297,47	103,29

Справочно:

1. Расходы на топливо на технологические цели приняты в сумме 2978,76 тыс. руб. Объем принят по техническому заключению – 650,6 тыс.м<sup>3</sup>. Цена газа с учетом транспортировки по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовым услугам для групп потребления по каждой котельной (5 группа) составляет 4578,49 руб./тыс.м<sup>3</sup> (без учета НДС). При этом цена топлива в 1 полугодии составляет 4566,45 руб./тыс.м<sup>3</sup> в соответствии платёжными документами за февраль 2014 года, цена во 2 полугодии 2014 года с учётом роста надбавок составит 4591,78 руб./м<sup>3</sup>.

2. Расходы на сырьё и материалы приняты в сумме 110,70 тыс. руб., в том числе:

- расходы на воду на технологические цели приняты в сумме 11,35 тыс. руб. Объем воды принят по предложению организации – 0,79 тыс.м<sup>3</sup>. Цена воды по тарифам "Зеленодольск-Водоканал" - филиал ОАО "Водоканалсервис" на 2014 год (постановление Госкомитета от 29.11.2013 №10-51/кс);

- расходы на вспомогательные материалы (химреагенты) приняты в сумме 99,01 тыс.руб. в соответствии с приложенными обосновывающими документами;

- затраты на водоотведение составили 0,34 тыс.руб. Объем принят по предложению организации 0,03 тыс.м<sup>3</sup>, цена – по тарифам "Зеленодольск-Водоканал" - филиал ОАО "Водоканалсервис", принятым постановлением Госкомитета от 22.11.2013 №10-47/кс.

3. Расходы на оплату труда производственного персонала приняты в сумме 952,51 тыс.руб. Численность - 6 человек с учётом системы диспетчеризации. Среднемесячная заработная плата - 13229,25 руб. - принята в соответствии с подтверждающими документами.

4. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2 % от ФОТ и составляют 287,66 тыс. руб.

5. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме 373,52 тыс.руб. Объем – 92,00 тыс. кВт\*ч - принят по предложению организации, цена по мониторингу ОАО «Татэнергосбыт» для напряжения СН2 – 4,06 руб./кВтч.

6. Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования приняты в сумме 672,79 тыс. руб., в т.ч.:

- амортизация производственного оборудования принята в сумме 552,79 тыс.руб. на основании представленной информации об основных средствах;

- расходы на ремонт приняты в сумме 120,00 тыс. руб. - материалы.

7. Общепроизводственные расходы приняты в сумме 511,30 тыс. руб., в том числе:

- фонд оплаты труда принят в сумме 191,46 тыс. руб. Численность – 0,5 единиц (мастер котельного хозяйства), среднемесячная заработная плата 31908,8 руб.;

- отчисления на соц. нужды – 57,82 тыс.руб.;

- водоснабжение – 5,06 тыс. руб. (объём 0,36 тыс.м<sup>3</sup>), водоотведение – 4,22 тыс. руб. (объём 0,36 тыс.м<sup>3</sup>);

- прочие общепроизводственные расходы приняты в сумме 252,75 тыс. руб., в том числе:

- техническое обслуживание КИПиА, котлов, дымоходов - 150,00 тыс. руб.;

- аренда тепловых сетей - 10,17 тыс. руб. (договор аренды с ГБУ РЦСРИ «Идель»);

- расходы на спецпитание, обучение, спецодежду – 62,70 тыс. руб.;

- испытания и измерения электроустановок - 29,87 тыс. руб.

8. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 20,27 тыс. руб., в том числе:

- плата за аренду земельного участка под котельную - 3,68 тыс. руб. (договор аренды лесного участка от 28.02.2008 с ГБУ РТ «Зеленодольское лесничество»);

- налог на имущество – 16,58 тыс. руб.

Годовая величина необходимой валовой выручки на 2014 год составляет 5907,50 тыс. руб. со снижением к проекту организации на 21,0%.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Зеленодольский завод им. А.М. Горького» потребителям:

- со дня опубликования по 30.06.2014 – 1256,92 руб./Гкал (без учета НДС);

- с 01.07.2014 по 31.12.2014 – 1297,47 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 103,2% к 1 полугодью 2014 года.

14 апреля 2014 г. вопрос «О согласовании тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Зеленодольский завод имени А.М. Горького» потребителям» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Зеленодольский завод имени А.М. Горького» потребителям».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

8.1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Зеленодольский завод имени А.М. Горького» потребителям, согласно приложению 7.

9. Слушали:

Митрофанова И.Б. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую ОАО «Казэнерго».

В связи с реорганизацией МУП «ПО «Казэнерго» на основании Постановления Исполнительного комитета Муниципального образования г. Казани от 11.12.2012 № 9123 в Госкомитет обратилось ОАО «Казэнерго» по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения в г. Казань на 2014 год

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

Назначение уполномоченного по делу и открытие тарифного дела для ОАО «Казэнерго» выполнено в соответствии с приказом Госкомитета от 26.03.2014 № 85.

Компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для ОАО «Казэнерго» компонент на холодную воду принимается на уровне тарифа, установленного для МУП «Водоканал».

Тарифы установлены постановлением Госкомитета от 18.12.2013 №10-60/кс в размере:

с 01.01.2014 – 13,78 руб/куб.м. (без учета НДС) в т.ч. для населения 16,26 руб/куб.м. (с учетом НДС);

с 01.07.2014 – 13,78 руб/куб.м. (без учета НДС) в т.ч. для населения 16,26 руб/куб.м. (с учетом НДС).

Организация применяет общую систему налогообложения.

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

Тариф на тепловую энергию, поставляемую для ОАО «Казэнерго» потребителям г. Казань, оплачивающим производство и передачу тепловой энергии на 2014 год, установлен постановлением Госкомитета от 11.04.2014 № 5-5/тэ в размере:

с 01.05.2014 – 1140,03 руб./Гкал (без учета НДС), в том числе для населения 1345,24 руб./Гкал (с учетом НДС);

с 01.07.2014 – 1201,00 руб./Гкал (без учета НДС), в том числе для населения 1417,18 руб./Гкал (с учетом НДС).

Организация применяет общую систему налогообложения.

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

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей горячее	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)
-------	--	--

	водоснабжение	Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
		с 01 июня по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года	с 01 июня по 30 июня 2014 года	с 01 июля по 31 декабря 2014 года
1	ОАО «Казэнерго» (организация применяет общую систему налогообложения)				
	Потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)*	16,26	16,26	1345,24	1417,18
	Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	13,78	13,78	1140,03	1201,00

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

*Справочно: Платеж за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:*

*с 01.06.2014 – 87,43 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС);*

*с 01.07.2014 – 91,36 руб. за 1 куб. м. (без учета НДС)*

*исходя из установленных компонентов и количества тепловой энергии, необходимой для подогрева кубического метра воды, из расчета 0,0646 Гкал/м<sup>3</sup>.*

14 апреля 2014 г. вопрос «О согласовании тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую ОАО «Казэнерго» 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 горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую ОАО «Казэнерго».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

9.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую ОАО «Казэнерго», согласно приложению 8.

Протокол вела



О.А. Шарафутдинова

Приложение 1 к протоколу  
заседания Правления  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 18 апреля 2014 г. № 11-пр

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ОАО «Казэнерго» и ОАО «Сетевая компания» со дня вступления в силу постановления по 31 декабря 2014 г. с календарной разбивкой

(без учета НДС)

№ п/п	Наименования сетевых организаций	со дня вступления в силу постановления по 30 июня 2014 г.			с 01 июля 2014 г. по 31 декабря 2014 г.		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./кВт·мес	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	ОАО «Казэнерго» - ОАО «Сетевая компания»	104,85997	0,00	0,35980	94,20657	0,00	0,32325

Приложение 2 к протоколу  
заседания Правления  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 18 апреля 2014 г. № 11-пр

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ООО «ФОН-Ривьера» с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям	Стоимость
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	16 605,00
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	4 723,00
5.	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств	2 676,00
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	3 070,00
7.	Итого плата за технологическое присоединение	27 074,00

Приложение 3 к протоколу  
заседания Правления  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 18 апреля 2014 г. № 11-пр

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ОАО «Нэфис Косметикс»  
с разбивкой по мероприятиям,  
осуществляемым при технологическом присоединении

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям	Стоимость
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	16 482,00
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	4 583,00
5.	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств	2 537,00
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	2 910,00
7.	Итого плата за технологическое присоединение	26 512,00

Приложение 4 к протоколу  
заседания Правления  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 18 апреля 2014 г. № 11-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)  
к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального  
унитарного предприятия города Казани «Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./ м <sup>3</sup> в час	6,135
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб/м	19,794
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,43
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,47
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,49
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,54
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,59

Приложение 5 к протоколу  
заседания Правления  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 18 апреля 2014 г. № 11-пр

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)  
к централизованной системе водоотведения  
Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./ м <sup>3</sup> в час	4,407
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб/м	22,129
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,43
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,46
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,50
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	0,59

Предельный максимальный тариф  
на услуги по предоставлению причала, расположенного на территории  
г. Тетюши, оказываемые ОАО «Судоходная компания «Татфлот»

№ п/п	Вид услуги	Единица измерения	Тариф
1.	Предоставление причала для стоянки судна без производства грузовых операций	руб./час за 1 метр габаритной длины судна	15

Примечания:

1. Применение предельного максимального тарифа на услуги по предоставлению причала, расположенного на территории г. Тетюши, оказываемые ОАО «Судоходная компания «Татфлот», осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации.

2. При заключении договоров с клиентами ОАО «Судоходная компания «Татфлот» вправе применять тарифы на уровне или ниже предельного максимального значения.

3. Предельный максимальный тариф указан без учета налога на добавленную стоимость.

Приложение 7 к протоколу  
заседания Правления  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 18 апреля 2014 г. № 11-пр

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую  
ОАО «Зеленодольский завод имени А.М. Горького» потребителям,  
с календарной разбивкой

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование муниципально го образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцир ованный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/с м <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
	Зеленодольский муниципальный район							
1	ОАО «Зеленодольский завод имени А.М. Горького»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	со дня вступления в силу постановления по 30.06.2014	1256,92	-	-	-	-	-
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	1297,47	-	-	-	-	-

Приложение 8 к протоколу  
заседания Правления  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 18 апреля 2014 г. № 11-пр

Тарифы на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения,  
поставляемую ОАО «Казэнерго», с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
		с 01.06.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12. 2014	с 01.06.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
	город Казань				
1	ОАО «Казэнерго»				
1.1	Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)*	16,26	16,26	1345,24	1417,18
1.1	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	13,78	13,78	1140,03	1201,00

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

Согласовано:

Первый заместитель председателя

А.Л. Штром

Заместитель председателя

Л.П. Борисова

Заместитель председателя

Д.А. Симкачев

Начальник отдела регулирования тарифов  
на электрическую энергию

В.Е. Семериков

Начальник отдела регулирования и контроля  
платы за технологическое присоединение

И.Х. Шакирзянова

И.о. начальника отдела регулирования тарифов  
на транспортные услуги и услуги связи

Е.А. Штейн

Начальник отдела регулирования тарифов  
теплоснабжающих организаций

Е.В. Мартынова

Заместитель начальника отдела регулирования  
тарифов в сфере водоснабжения,  
водоотведения и утилизация ТБО

И.А. Устинова