

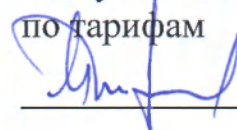


08.06.2015

г. Казань

№ 17-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 Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

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

Садыкова Э.Д., начальник юридического отдела;

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

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

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

Зубова Н.Д., представитель Некоммерческого Партнерства «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (по вопросам электроэнергетики);

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Белалеева Н.Р., и.о. начальника управления регулирования организаций коммунальной сферы;

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

Меркурьев С.А., ведущий советник отдела регулирования и контроля платы за технологическое присоединение;

Русских Д.А., начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Трегубенко Л.В., заместитель начальника отдела технического аудита и инвестиционных программ;

Чуклина Т.Н., заместитель начальника отдела регулирования тарифов на тепловую энергию в комбинированной выработке;

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

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

от Исполнительного комитета муниципального образования г. Казань:

Газизова Н.З., начальник финансового отдела – главный бухгалтер МКУ «Управление капитального строительства и реконструкции»;

от организаций:

Нугуманова С.Н., начальник отдела тарифной политики ОАО «Сетевая компания»;

Янборисов А.М., начальник юридического отдела ОАО «Сетевая компания»;

Бызов В.С., технический директор ОАО «КНПО ВТИ»;

Хайруллин М.А., заместитель начальника ОГМ ОАО «КНПО ВТИ»;

Полянин А.Е., начальник службы тарифов и ценообразования ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»;

Никонорова Е.М., экономист по тарифам ООО «Химград»;

Нугманов Б.М., начальник ПЭО МУП «Водоканал» г. Казани;

Идиятуллин Р.З., генеральный директор ООО «РСК»;

Сабиров Б.Ф., заместитель генерального директора по экономике ООО «РСК»;

Зубов М.В., начальник ПЭО ООО «РСК»;

Бариев Р.Р., ведущий экономист ООО «РСК».

Повестка дня:

1. О внесении изменений в отдельные постановления Госкомитета об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Выступающий – Д.А. Русских

2. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ЗАО «Кулонэнергомаш» на 2015 год.

Выступающий – Е.В. Мартынова

3. Об установлении платы за подключение к централизованным системам водоснабжения МУП «Елабужский Водоканал» ООО «Меделеевсказот».

Выступающий – И.Х. Шакирзянова

4. Об установлении тарифов на подключение к системам водоснабжения ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района».

Выступающий – С.А. Меркурьев

5. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта ООО «Леруа Мерлен Восток» - «Многофункциональный комплекс по ул. Оренбургский тракт» к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «ВОДОКАНАЛ» г.Казани.

Выступающий – С.А. Меркурьев

6. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта ООО «Леруа Мерлен Восток» - «Многофункциональный комплекс по ул. Оренбургский тракт» к централизованной системе водоотведения МУП «ВОДОКАНАЛ» г. Казани.

Выступающий – С.А. Меркурьев

7. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта МКУ «Управление капитального строительства и реконструкции ИКМО г. Казани» - «Школа № 57-33 по ул. Четаева-Абсалямова» к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «ВОДОКАНАЛ» г. Казани.

Выступающий – С.А. Меркурьев

8. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта МКУ «Управление капитального строительства и реконструкции ИКМО г. Казани» - «Школа № 57-33 по ул. Четаева-Абсалямова» к централизованной системе водоотведения МУП «ВОДОКАНАЛ» г. Казани.

Выступающий – С.А. Меркурьев

9. Об утверждении инвестиционной программы ООО «РСК» на 2015-2017 годы.

Выступающий – Л.В. Трезубенко

10. Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «РСК», на 2015 год.

1. Слушали:

Русских Д.А. доложил по вопросу о внесении изменений в отдельные постановления Госкомитета об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 11 мая 2015 г. № 458 «Об утверждении изменений, которые вносятся в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях совершенствования порядка определения объемов покупки мощности на оптовом рынке для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей и объемов покупки мощности организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью» (далее – Постановление № 458) определено, что органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов принять решения об установлении (пересмотре) с 1 июля 2015 г.:

а) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей (далее – котловые тарифы для населения);

б) сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков в отношении сетевых организаций;

г) индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче электрической энергии.

В связи с вступлением в силу указанного постановления Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) принимает следующие решения.

1. Пересмотр котловых тарифов для населения.

В связи с изменением прогнозных объемов потребления электрической мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей Госкомитет произвел перерасчет котловых тарифов для населения со второго полугодия 2015 года (Таблица 1).

Таблица 1

Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан, поставляемой населению и приравненным к нему
категориям потребителей
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года с календарной разбивкой

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Год	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указаны без учета НДС)				
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.				
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	1,08184	1,31006
			2016	1,31006	1,42141
			2017	1,42141	1,53939
			2018	1,53939	1,65638
			2019	1,65638	1,78227
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные				

		<p>специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>		
<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>	<p>руб./кВт·ч</p>	2015	0,32519	0,49650
		2016	0,49650	0,53870
		2017	0,53870	0,58341
		2018	0,58341	0,62775
		2019	0,62775	0,67546
1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>			
<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный)</p>	<p>руб./кВт·ч</p>	2015	0,32519	0,49650
		2016	0,49650	0,53870
		2017	0,53870	0,58341

	по двум и по трем зонам суток)		2018	0,58341		0,62775	
			2019	0,62775		0,67546	
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования и указанных в пункте 1.5						
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	1,08184		1,31006	
			2016	1,31006		1,42141	
			2017	1,42141		1,53939	
			2018	1,53939		1,65638	
2019			1,65638		1,78227		
1.5	Приравненные к населению категории потребителей		находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах	
1.5.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.						
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	0,32519	0,32519	0,49650	0,49650
			2016	0,49650	0,49650	0,53870	0,53870
			2017	0,53870	0,53870	0,58341	0,58341
			2018	0,58341	0,58341	0,62775	0,62775
2019			0,62775	0,62775	0,67546	0,67546	
1.5.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.						
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный	руб./кВт·ч	2015	0,32519	0,32519	1,03887	1,03887
			2016	0,49650	0,49650	1,12717	1,12717
2017			0,53870	0,53870	1,22072	1,22072	

	по двум и по трем зонам суток)		2018	0,58341	0,58341	1,31350	1,31350
			2019	0,62775	0,62775	1,41332	1,41332
1.5.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.						
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	1,08184	0,32519	1,31006	0,49650
			2016	1,31006	0,49650	1,42141	0,53870
			2017	1,42141	0,53870	1,53939	0,58341
			2018	1,53939	0,58341	1,65638	0,62775
			2019	1,65638	0,62775	1,78227	0,67546
1.5.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.						
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	1,08184	0,32519	1,31006	0,49650
			2016	1,31006	0,49650	1,42141	0,53870
			2017	1,42141	0,53870	1,53939	0,58341
			2018	1,53939	0,58341	1,65638	0,62775
			2019	1,65638	0,62775	1,78227	0,67546
1.5.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности						
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	0,32519	0,32519	1,31006	1,31006
			2016	0,49650	0,49650	1,42141	1,42141
			2017	0,53870	0,53870	1,53939	1,53939
			2018	0,58341	0,58341	1,65638	1,65638
			2019	0,62775	0,62775	1,78227	1,78227

Также пересчитаны экономически обоснованные тарифы на передачу электрической энергии и величина перекрестного субсидирования.

При внесении соответствующих изменений в постановление Госкомитета от 17.12.2014 № 3-18/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы» было учтено постановление Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Постановление № 184) и изменения, внесенные в приказ ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э (далее – Приказ № 313-э), в части изменения формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Согласно Постановлению № 184 по не соответствию критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, исключены следующие организации:

1). По общей трансформаторной мощности:

- ОАО «Азнакаевское ПТС (6,38 МВА);
- ООО «Аметист» (4,86 МВА);
- ОАО «НПО ГИПО» (2,5 МВА);
- ОАО «Татфлот» (3,6 МВА);
- ООО «Жилстрой» (3,32 МВА);
- ОАО «Казэнерго» (1,43 МВА);
- ООО «Энерготехснаб» (6,29 МВА);
- ООО Газпромэнерго» (6,4 МВА);
- ОАО «КНПО ВТИ» (0,648 МВА).

2). По наличию линий электропередачи не менее 2-х уровней напряжения:

- ОАО «Теплоконтроль (один уровень напряжения);
- ООО «Перекрыватель» (один уровень напряжения).

Также исключены организации в связи с уведомлением Госкомитета о прекращении деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии: ОАО «Альметьевские тепловые сети» и ООО «Минисервис-Агентство».

2. Пересмотр сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков в отношении сетевых организаций.

Госкомитетом произведен перерасчет указанной сбытовой надбавки. В связи с тем, что пересчитанные надбавки изменяются на 0,01 %, принято решение оставить установленные Госкомитетом без изменения.

При этом, дополнительные доходы гарантирующих поставщиков будут учтены при установлении сбытовых надбавок на 2016 год.

3. Пересмотр индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями.

Госкомитетом произведен перерасчет индивидуальных тарифов. В связи с тем, что сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков в отношении сетевых организаций не меняются, установленные тарифы не изменяются.

В связи с вступлением в силу 07.02.2015 изменений в Приказу № 313-э в части форм решений, в соответствующие постановления Госкомитета вносятся следующие корректировки:

1). В индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии меняется размерность двухставочных тарифов: ставка за содержание электрических сетей и ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./кВт.мес переходит в руб./МВт.мес.

2). В долгосрочных параметрах регулирования величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям) устанавливается в % и по уровням напряжения.

3). Приведено в соответствие форма установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя.

На основании изложенного предлагается внести изменения в следующие постановления Госкомитета:

- от 05.12.2014 № 3-9/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы»;

- от 10.12.2014 № 3-10/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ЗАО «Электросетевая компания» и ОАО «Сетевая компания» на 2015-2017 годы»;

- от 10.12.2014 № 3-11/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы»;

- от 10.12.2014 № 3-13/э «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы»;

- от 10.12.2014 № 3-14/э «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис», обслуживающего преимущественно одного потребителя, на 2015-2019 годы»;

- от 17.12.2014 № 3-18/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы» (далее – Постановление № 3-18/э).

А также признается утратившим силу постановление Госкомитета от 14.12.2012 № 3-11/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Энерготехснаб» и ОАО «Сетевая компания».

2 июня 2015 г. вопрос «О внесении изменений в отдельные постановления Госкомитета об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Правления согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Выступили:

Зубова Н.Д. отметила, что согласно директиве НП «Совет рынка» голосует «против», так как:

- единые (котловые) тарифы превышают предельные максимальные уровни, утвержденные ФСТ, при этом, проектом решения данное нарушение не устраняется;

- величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии, превышает предельно допустимую (предельно допустимая - 6 317 334,62 тыс. руб., в проекте решения – 6 644 222,55 тыс. руб.).

Русских Д.А. пояснил, что:

- единые (котловых) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан установлены Госкомитетом постановлением от 17.12.2014 № 3-18/э, а приказ ФСТ России «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год» вступил в силу 06.01.2015. К этому времени постановление Госкомитета уже прошло государственную регистрацию в Минюсте Республики Татарстан и вступило в законную силу. Согласно действующему законодательству Госкомитет не может пересматривать тарифы в рамках одного года;

- величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии, превышает предельно допустимую, т.к. расчеты производились при несопоставимых условиях. С настоящее время Госкомитет ведёт работу с ФСТ России по вопросу установления предельно допустимой величины перекрёстного субсидирования на уровне, рассчитанном Госкомитетом,

В связи с тем, что с 01.07.2015 ОАО «КНПО ВТИ» исключается из состава территориальных сетевых организаций, Бызов В.С. спросил, что делать с потребителями, которые обеспечиваются электрической энергией через

электрические сети ОАО «КНПО ВТИ». Также Бызов В.С. отметил, что согласно Постановлению № 184 исключить должны с 01.01.2016.

Русских Д.А. пояснил, что согласно Постановлению № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг...» ОАО «КНПО ВТИ» обязано не препятствовать перетоку электрической энергии потребителям, подключенным к сетям. Также Русских Д.А. добавил, что в Постановлении № 184 от 28.02.2015 указывается срок до 01.01.2016. Постановлением № 458 от 11.05.2015 указывается на необходимость пересмотра тарифов на услуги по передаче электроэнергии с 01.07.2015. Так как нормы Постановления № 184 уже вступили в законную силу, то Госкомитет должен ими руководствоваться.

Голосовали за утверждение постановлений Госкомитета.

Форма голосования открытая:

«за» – 6 членов Правления;

«против» – 1 член Правления по вопросам электроэнергетики (Зубова Н.Д., представитель НП «Совет Рынка»);

«воздержались» – 0.

Решили:

1.1.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2014 № 3-9/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы» следующие изменения:

приложение 1 к постановлению изложить в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему протоколу;

приложение 2 к постановлению изложить в новой редакции согласно приложению 2 к настоящему протоколу;

в приложении 3 к постановлению пункты 20, 21, 24, 26, 27, 33, 34, 35 исключить.

1.1.2. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 3-11/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы» следующие изменения:

приложение 1 к постановлению изложить в новой редакции согласно приложению 3 к настоящему протоколу;

приложение 2 к постановлению изложить в новой редакции согласно приложению 4 к настоящему протоколу;

в приложении 3 к постановлению пункты 1,4 исключить.

1.1.3. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 3-13/э «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, и индивидуальных

тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы» следующие изменения:

приложение 1 к постановлению изложить в новой редакции согласно приложению 5 к настоящему протоколу;

приложение 2 к постановлению изложить в новой редакции согласно приложению 6 к настоящему протоколу;

приложение 3 к постановлению изложить в новой редакции согласно приложению 7 к настоящему протоколу;

приложение 4 к постановлению исключить;

1.1.4. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 3-14/э «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис», обслуживающего преимущественно одного потребителя, на 2015-2019 годы» следующие изменения:

приложение 1 к постановлению изложить в новой редакции согласно приложению 8 к настоящему протоколу;

приложение 2 к постановлению изложить в новой редакции согласно приложению 9 к настоящему протоколу;

приложение 3 к постановлению исключить.

1.2. 1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 3-10/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ЗАО «Электросетевая компания» и ОАО «Сетевая компания» на 2015-2017 годы» следующие изменения:

приложение 1 к постановлению изложить в следующей редакции согласно приложению 10 к настоящему протоколу;

приложение 2 к постановлению изложить в следующей редакции согласно приложению 11 к настоящему протоколу.

1.3.1. Признать утратившим силу постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2012 № 3-11/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Энерготехснаб» и ОАО «Сетевая компания».

1.4.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2014 № 3-18/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы» следующие изменения:

п. 2.3. таблицы 1 изложить в новой редакции:

2.3	Величина перекрестного	тыс. руб.	2015	4013102,95	2976297,46	-131622,89	718411,76	450016,63
-----	---------------------------	--------------	------	------------	------------	------------	-----------	-----------

субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии							
--	--	--	--	--	--	--	--

таблицу 2 изложить в новой редакции согласно приложению 12 к настоящему протоколу;

таблицу 4 изложить в новой редакции согласно приложению 13 к настоящему протоколу.

2. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ЗАО «Кулонэнергомаш» на 2015 год».

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение ЗАО «Кулонэнергомаш» по вопросу установления тарифов на тепловую энергию на 2015 год.

На основании заявления ЗАО «Кулонэнергомаш» об установлении тарифов на тепловую энергию на 2015 год, приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.05.2015 № 137 «Об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ЗАО «Кулонэнергомаш» потребителям, на 2015 год и выборе метода регулирования» открыто тарифное дело № 20-186/тэ, о чем организация своевременно уведомлена.

ЗАО «Кулонэнергомаш» расположено по адресу: г. Казань, ул. А.Кутуя, д.86.

Руководитель организации ЗАО «Кулонэнергомаш» - генеральный директор Бариев Айдар Габдулхаликович.

Организация для утверждения тарифа обратилась впервые (заявление от 12.05.2015 вх. № 2556).

Организация работает по общей системе налогообложения.

ЗАО «Кулонэнергомаш» занимается производством и передачей собственной тепловой энергии. Источником теплоснабжения является 1 котельная, которая эксплуатируется по договору аренды, и является собственностью ЗАО «КУЛОН».

Установленная мощность котельной 6,88 Гкал/час. Присоединённая нагрузка по данной котельной составляет 2,4 Гкал/час, загруженность - 34,6%.

Организация обеспечивает тепловой энергией население и прочих потребителей. Тепловая энергия передается потребителям по сетям общей протяженностью 900 м в двухтрубном исчислении (в том числе отопление – 725 м, гвс – 175 м).

Баланс производства тепловой энергии

Гкал

№ п/п	Показатели	Прогноз организации на 2015г.	Принято ГКРТТ на 2015г.	Отклонение (%)
1	Производство тепловой энергии	3384,0	3334,2	98,5
	Собственные нужды котельной	2,3	2,3	100,0
2	Потери	272,7	222,9	81,7
3	Полезный отпуск в том числе:	3109,0	3109,0	100,0
3.1	<i>собственное потребление</i>	2164,0	2164,0	100,0
3.2	<i>население</i>	630,0	630,0	
3.3	<i>прочие потребители</i>	315,0	315,0	100,0

При расчете тарифа на 2015 год выработка тепловой энергии принята в объеме 3334,2 Гкал, в том числе следующие показатели:

- собственные нужды котельной 2,3 Гкал (0,1%);
- потери в объеме 222,9 Гкал (6,7%) согласно техническому заключению;
- полезный отпуск 3109,0 Гкал (93,2%);

в том числе реализуется:

- собственное потребление - 2164,0 Гкал (69,6%);
- население - 630,0 Гкал (20,3%);
- прочим потребителям - 315,0 Гкал (10,1%).

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

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

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2015 год составила 4251,56 тыс. руб. Предложенный организацией проект тарифа на тепловую энергию в виде горячей воды на 2015 год составил:

- на I полугодие – 1220,12 руб./Гкал (без учета НДС);
- с 1 июля – 1651,87 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 135,4% к I полугодию 2015 года.

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

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 26.09.2014г., применяются следующие индексы-дефляторы:

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

Значения по статьям затрат ЗАО «Кулонэнергомаш» с календарной разбивкой на 2015 год представлены в таблице 2.

Таблица 2

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Предложение организации на 2015 год			Утверждено органом регулирования на 2015 год				
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие (с учетом индексации)	Год	Отклонение к предложению организации (среднегодо вые), %	Отклонение к предложению организации (среднегодо вые), тыс.руб.	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		да	да				да	да
2	Выработано	Гкал	3384,00	2201,30	1182,70	3334,16	98,53	-49,84	2173,66	1160,50
3	Собственные нужды котельных	Гкал	2,26	1,14	1,12	2,26	100,00	0,00	1,14	1,12
5	Потери	Гкал	272,74	152,46	120,28	222,90	81,73	-49,84	124,82	98,08
5.1	Горячая вода	Гкал	272,74	152,46	120,28	222,90	81,73	-49,84	124,82	98,08
6	Полезный отпуск теплоты	Гкал	3109,00	2047,70	1061,30	3109,00	100,00	0,00	2047,70	1061,30
6.1	Горячая вода	Гкал	3109,00	2047,70	1061,30	3109,00	100,00	0,00	2047,70	1061,30
6.1.1	собственное потребление	Гкал	2164,00	1480,60	683,40	2164,00	100,00	0,00	1480,60	683,40
6.1.2	население	Гкал	630,00	383,90	246,10	630,00	100,00	0,00	383,90	246,10
6.1.3	прочие потребители	Гкал	315,00	183,20	131,80	315,00	100,00	0,00	183,20	131,80
7	Топливо на технологические цели, в т.ч.:	тыс.руб.	2144,52	1370,00	774,52	2180,61	101,68	36,09	1470,43	710,18
7.1	Газ природный	тыс.руб.	2144,52	1370,00	774,52	2180,61	101,68	36,09	1470,43	710,18
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	466,50	303,50	163,00	466,50	100,00	0,00	321,89	144,62
7.1.2	Цена газа	руб./тыс.м3	4597,03	4514,00	4751,63	4674,40	101,68	77,37	4 568,19	4 910,80
8	Сырье, основные материалы, в т.ч.:	тыс.руб.	39,29	20,04	19,25	34,66	88,21	-4,63	23,44	11,22
8.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	16,66	8,13	8,53	14,14	84,90	-2,52	9,65	4,50
8.1.1	Объем воды	тыс.м3	1,00	0,50	0,50	1,00	100,00	0,00	0,70	0,30
8.1.2	Тариф	руб./м3	16,66	16,26	17,06	14,14	84,90	-2,52	13,78	14,99
8.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	8,68	5,10	3,58	8,68	100,04	0,00	5,72	2,96
8.3	Водоотведение	тыс.руб.	13,95	6,81	7,14	11,83	84,81	-2,12	8,08	3,76
8.3.1	Объем стоков	тыс.м3	1,00	0,50	0,50	1,00	100,00	0,00	0,70	0,30
8.3.2	Тариф	руб./м3	13,95	13,62	14,29	24,06	172,43	10,11	11,54	12,52
9	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	422,82	206,35	216,46	397,49	94,01	-25,33	198,74	198,74
10	Отчисления на соц. нужды с ФОТ	тыс.руб.	132,34	64,59	67,75	124,41	94,01	-7,93	62,21	62,21
11	Эл.энергия на технологические	тыс.руб.	506,55	273,75	232,80	542,03	107,00	35,48	357,00	185,03

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Предложение организации на 2015 год			Утверждено органом регулирования на 2015 год				
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие (с учетом индексации)	Год	Отклонение к предложению организации (среднегодо вые), %	Отклонение к предложению организации (среднегодо вые), тыс.руб.	I-е полугодие	II-е полугодие
	цели									
11.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	135,00	75,00	60,00	117,14	86,77	-17,86	77,15	39,99
11.2	Тариф		3,75	3,65	3,88	4,63	123,32	0,87	4,63	4,63
12	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в т.ч.:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
13	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	508,47	304,24	204,24	81,43	16,01	-427,04	40,72	40,72
16	Общепроизводственные (цеховые) расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	163,19	95,00	68,19	269,54	165,17	106,35	166,55	102,98
16.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	81,00		81,00	44,55	36,45
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	25,35		25,35	13,94	11,41
16.8	Прочие расходы	тыс.руб.	163,19	95,00	68,19	163,19	100,00	0,00	108,06	55,13
17	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	334,40	164,47	169,93	0,00	0,00	-334,40	0,00	0,00
17.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	230,14	112,32	117,82	0,00	0,00	-230,14	0,00	0,00
17.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	72,03	35,16	36,88	0,00	0,00	-72,03	0,00	0,00
17.4	Электричество	тыс.руб.	13,85	8,03	5,82	0,00	0,00	-13,85	0,00	0,00
17.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	18,37	8,96	9,40	0,00	0,00	-18,37	0,00	0,00
17.12	Непроизводственные расходы (налоги и др. обязательные платежи и сборы), в т.ч.:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17.13	Прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	4251,56	2498,44	1753,13	3630,16	85,38	-621,40	2319,09	1311,07
19	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23	НВВ	тыс.руб.	4251,56	2498,44	1753,13	3630,16	85,38	-621,40	2319,09	1311,07
24	Тариф	руб./Гкал	1367,50	1220,12	1651,87	1167,63	85,38	-199,87	1132,53	1235,34
25	Тариф с учетом НДС								1 336,39	1 457,70

Справочно:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме 2180,61 тыс. руб.

Объем газа принят по предложению организации в количестве 466,50 тыс.м³. Цена газа принята, исходя из прогнозной оптовой цены газа на 2015 год, с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовых услуг в соответствии с группой потребителей (котельная относится к V группе) в размере 4674,4 руб./тыс.м³.

2. Расходы на сырье и материалы приняты в сумме 34,66 тыс. руб. в т.ч.:

- расходы на воду для технологических целей составили 14,14 тыс. рублей.

Объем воды принят по предложению организации в количестве 1,0 м³;

- вспомогательные материалы (хим. реагенты) - в сумме 8,68 тыс. руб.;

- услуги по водоотведению приняты в сумме 11,83 тыс. руб., объем стоков принят в количестве 1,0 м³.

Тарифы на воду и на услуги водоотведения на 2015 год учтены согласно постановлению Госкомитета для МУП «Водоканал» от 12.12.2014 № 10-46/кс.

3. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме 542,03 тыс. рублей.

Объеме электрической энергии учтен - 117,14 тыс. кВт.ч согласно техническому заключению и с учетом тарифа по третьей ценовой категории среднего напряжения (СН2) согласно представленной счет-фактуре за последний месяц (за апрель 2015 года).

4. Фонд оплаты труда производственных рабочих принят в сумме 397,49 тыс. руб.

К расчету принята численность производственного персонала в количестве 3,5 шт. ед. (3 шт. ед. оператора, 0,5 шт. ед. слесарь) согласно штатного расписания, среднемесячная заработная плата составит 9464,0 руб.

5. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 31,3% от фонда оплаты производственного персонала в сумме 124,41 тыс. руб.

6. Арендная плата основных производственных фондов принята в размере 81,43 тыс. руб., в том числе:

- по договору аренды земельного участка от 01.12.2014 с ЗАО «Кулон» учтена сумма в размере 18,00 тыс. руб., расчет произведен согласно доле занимаемой площади котельной 270,6 м²;

- по договору аренды оборудования принята сумма в размере 63,43 тыс. руб.

7. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты по предложению организации в сумме 163,19 тыс. руб., учтены следующие расходы:

- ФОТ цехового персонала в сумме 81,0 тыс. руб. принят (0,5 шт. ед. мастера), средне месячная заработная плата составит 13500,0 руб. (данные расходы перенесены из общехозяйственных).

- отчисления на социальные нужды приняты в сумме 25,35 тыс. руб.;

- по договору № 51 с ООО «ОДС РТ» на обслуживание объекта, осуществляющего газопотребление - 91,47 тыс. руб.;

- режимная наладка котлов - 71,72 тыс. руб.

8. Величина годовой НВВ для расчета тарифов принята в сумме 3630,16 тыс. руб., со снижением к проекту организации на 621,40 тыс. руб.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2015 год, поставляемую ЗАО «Кулонэнергомаш», в следующих размерах:

потребителям:

со дня опубликования по 31 декабря 2015 года – 1235,53 руб./Гкал (без учета НДС).

населению:

со дня опубликования по 31 декабря 2015 года – 1457,70 руб./Гкал (с учетом НДС).

2 июня 2015 г. вопрос «О согласовании тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ЗАО «Кулонэнергомаш» потребителям» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Правления согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ЗАО «Кулонэнергомаш» на 2015 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

2.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ЗАО «Кулонэнергомаш» потребителям, согласно приложению 14.

3. Слушали

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение к централизованным системам водоснабжения МУП «Елабужский Водоканал» ООО «Менделеевсказот».

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение МУП «Елабужский Водоканал» по вопросу установления платы за подключение (увеличение мощности) ООО «Менделеевсказот» (далее – Объект) к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Елабужский Водоканал» с величиной подключаемой нагрузки 1500 м³/час.

Почтовый адрес МУП «Елабужский Водоканал» - Республика Татарстан, Елабужский муниципальный район, г. Елабуга, ул. Чапаева, 53. Руководитель организации – Александр Михайлович Немоляев.

Срок подключения Объекта – 3 квартал 2015 год.

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

Источником водоснабжения объекта является река Кама. Точка подключения находится на водоводе речной воды диаметром 800 мм. Дополнительно предусмотрены резервные врезки на водоводах речной воды диаметром 1020 мм, согласно техническим условиям на подключение № 1700 от 29.11.2013.

Для осуществления подключения Объекта к централизованным системам водоснабжения МУП «Елабужский Водоканал» необходимо выполнить:

1. реконструкцию на водозаборе «Тураево»;
2. реконструкцию насосной станции подкачки «Сарсаз».

В соответствии с расчетом, представленным МУП «Елабужский Водоканал», размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по подключению к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Елабужский Водоканал» Объекта составляет 2 765 989,44 (без учета НДС), в т.ч.:

- реконструкция водозабора «Тураево» - 635 839,0 руб.;
- реконструкция ПНС «Сарсаз» - 1 371 003,0 руб.;
- расходы на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» насоса на водозаборе «Тураево» 81 774,0 руб.;
- расходы на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» насоса на водозаборе «Сарсаз» 122 661,0 руб.;
- расходы на выдачу технических условий и организационно-технические мероприятия – 1514,55 руб.;
- налог на прибыль – 553 197,89 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и обосновывающие материалы.

1. Мероприятия по реконструкции водозабора «Тураево».

Согласно информации МУП «Елабужский Водоканал», проектная производительность водозабора составляет 300 тыс.м³/сут. Водозабор оборудован 3-мя насосами Д4000-100а и 2-мя насосами Д2000-100.

В соответствии со справкой о техническом состоянии электрооборудования водозабора «Тураево» МУП «Елабужский Водоканал», в настоящее время в исправном состоянии находятся 3 насоса. Оставшиеся 2 насоса (№ 4, 5) марки Д4000-100а неисправны (отсутствует тиристорное возбуждающее устройство, схема управления синхронного двигателя). Износ электродвигателя насоса составляет 100%.

Для подключения заявителя необходимо провести реконструкцию насосной станции 1-го подъема. Стоимость мероприятий согласно калькуляции МУП «Елабужский Водоканал» составит - 635 839,0 руб. (без учета НДС).

Госкомитетом проанализирована сметная документация и стоимость оборудования. Смета составлена корректно.

Стоимость работ на водозаборе «Тураево» принята по предложению МУП «Елабужский Водоканал».

2. Мероприятия по реконструкции насосной станции II подъема «Сарсаз»

Согласно информации МУП «Елабужский Водоканал», на насосной станции предусмотрена установка 8 насосов Д2000-100. В настоящее время в

исправном состоянии находятся 3 насоса (№6,3,4), 3 насоса отсутствуют (№ 2,7,8), 1 насос в ремонте (№ 5), 1 насос (№ 1) без электропривода. Рабочим на сегодняшний день является насос № 4.

Согласно справке о техническом состоянии электрооборудования насосной станции II подъема «Сарсаз» МУП «Елабужский Водоканал» для увеличения подачи воды на 1500 м³/ч необходимо одновременно включать 2 насоса и 1 в остается в резерве. С целью присоединения Объекта и гарантирования ему надежного и бесперебойного электроснабжения необходима реконструкция насосного оборудования марки Д-2000-100-2.

Для подключения Объекта необходимо провести реконструкцию насосной станции 2-го подъема. Стоимость мероприятий согласно калькуляции МУП «Елабужский Водоканал» составит - 1 371 003,0 руб. (без учета НДС).

Госкомитетом проанализирована сметная документация и стоимость оборудования. Смета составлена корректно.

Стоимость работ на водозаборе «Тураево» принята по предложению МУП «Елабужский Водоканал».

3. Расходы на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» насосного оборудования.

В качестве подтверждения стоимости технологического присоединения насосного оборудования к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания», представлены договора на технологическое присоединение на суммы:

- расходы на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» насоса на водозаборе «Тураево» мощностью 350 кВт – 69 300 руб. (без учета НДС);

- расходы на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» насоса на водозаборе «Сарсаз» мощностью 525 кВт – 103 950 руб. (без учета НДС).

Расходы на технологическое присоединение насосного оборудования к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» Госкомитетом приняты согласно договорам технологического присоединения на общую сумму 173 250 руб. (без учета НДС).

4. Расходы, связанные с подключением.

Расходы на выдачу технических условий и организационно-технические мероприятия по предложению МУП «Елабужский Водоканал» составляют 1514,55 руб., в т.ч.:

- заработная плата инженера ПТО (2 часа работы) – 329,24 руб.,
- отчисления на социальные нужды 30,2% - 99,43 руб.,
- материалы – 8,04 руб.,
- транспортные расходы – 1077,84 руб.

В качестве обоснования заработной платы представлена выписка из штатного расписания и должностная инструкция на инженера ПТО. Время работы инженера принято по предложению организации – 2 часа.

Па транспортным расходам представлена плановая калькуляция на автомобиль УАЗ 390992 на сумму 538,92 руб. (за 1 час работы). Время

эксплуатации автомобиля на подключение принято по предложению организации – 2 часа.

Материалы на сумму 8,04 руб. МУП «Елабужский Водоканал» не обоснованы. Госкомитетом указанные затраты не учтены.

Таким образом, расходы, связанные с подключением, составят 1506,51 руб.

Исходя из изложенного, размер НВВ на подключение указанного Объекта Госкомитетом принят в размере 2 726 621,51 руб.

Расчет затрат на технологическое присоединение выполнен в ценах 2015 года.

Сравнительная таблица затрат по мероприятиям.

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к системе водоснабжения	Предложение МУП «Елабужский Водоканал»	Предложение Госкомитета
1	Расходы на реконструкцию насосной станции 1-го подъема «Тураево»	635 839,00	635 839,00
2	Расходы на реконструкцию ПНС «Сарсаз»	1 371 003,00	1 371 003,00
3	Расходы на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания»	204 435,00	173 250,00
4	Расходы, связанные с подключением	1 514,55	1 506,51
5	Налог на прибыль	553 197,88	545 023,00
6	Итого плата за подключение	2 765 989,44	2 726 621,51

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) ООО «Менделеевсказот» к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Елабужский Водоканал» с величиной подключаемой нагрузки 1500 м³/час в размере 2 726 621,51 руб. (без учета НДС).

2. МУП «Елабужский 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.

2 июня 2015 г. вопрос «О согласовании платы за подключение (технологическое присоединение) ООО «Менделеевсказот» к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Елабужский Водоканал» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Правления согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение к централизованным системам водоснабжения МУП «Елабужский Водоканал» ООО «Менделеевсказот».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

3.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) ООО «Менделеевсказот» к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Елабужский Водоканал» с подключаемой нагрузкой 1500 м³/час в индивидуальном порядке в размере 2 726 621,51 рублей (без учета НДС).

4. Слушали

Меркурьев С.А., доложил о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение к системам водоснабжения ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района».

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение **ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района»** по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» на 2015 год. Указанные тарифы устанавливаются впервые.

Почтовый адрес ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» - Республика Татарстан, Сабинский район, с. Шемордан, ул. Азина, 6. Генеральный директор – Тимергалиев Нургаян Нургалиевич.

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 «Основными принципами 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 N 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».

Объем планируемой годовой мощности на 2015 год ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» согласно 49 обращениям заявителей составляет 713,5 м³/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» составляет 1 587,19 тыс.руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 51,392 тыс.руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 29,706 тыс.руб.;

- транспортные расходы – 21, 685 тыс.руб.;

2. Плановые расходы ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения на 2015 г. составляют 1 535,80 тыс.руб. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Госкомитетом проведены следующие корректировки:

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

1.1. Затраты на оплату труда по предложению ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» - 22,186 тыс. руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, тыс. руб.
1	Главный инженер	1	49	194,87	9,548
2	Юрист	1	49	91,79	4,497
3	Слесарь	1	49	86,69	4,247
3	Слесарь	1	49	79,42	3,891
Всего:		4	196		22,186

Отчисления на социальные нужды (30,2% от заработной платы) – 6,700 тыс. руб.

Госкомитетом общая продолжительность работ по рассмотрению заявок на подключение, осуществлению подготовки технических условий, и выезда на место подключения, проведению надзором за строительством принята по предложению организации в размере 196 часов в год, из расчета на 49 подключений, так как соответствует минимальному количеству часов, затрачиваемых на организационно-технические мероприятия по аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства.

1.2. Раздельный учет затрат по виду деятельности – технологическое присоединение организацией не ведется.

Общексплуатационные расходы по предложению ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» составляют 0,821 тыс.руб. Госкомитетом данные расходы исключены, так как подтверждающие документы по указанным расходам не представлены.

1.3. Транспортные расходы по предложению ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» - 21,685 тыс. руб.

№ п/п	Наименование должности	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, тыс. руб.
1	ВАЗ 21140	1	147	147,51	21,685

Госкомитетом из стоимости эксплуатации автомобиля исключена статья «Общексплуатационные расходы» в размере 0,455 тыс.руб., так как подтверждающие документы на данные расходы не представлены. Время эксплуатации автомобиля Госкомитетом принято в размере 98 часов, 2 часа на 1 подключение, с учётом расстояния до подключаемых объектов.

Транспортные расходы по расчету Госкомитета составят 14,153 тыс. руб.

№ п/п	Наименование должности	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, тыс. руб.
1	ВАЗ 21140	1	98	144,42	14,153

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, Госкомитетом приняты в сумме 43,039 тыс. руб., в т.ч.:

- заработная плата в сумме 22,185 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды в сумме 6,700 тыс. руб.;
- транспортные расходы в сумме -14,153 тыс. руб.

1.4. ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» некорректно произведен расчет подключаемой нагрузки для частных домов. Нормы расхода воды не соответствуют расходам воды, определенным СП 31.13330.2012 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения». Согласно таблице 1 СП 31.13330.2012 удельное среднесуточное хозяйственно-питьевое водопотребление в зданиях, оборудованных водопроводом, канализацией и ваннами, а также местными водонагревателями, составляет 230 л/сут. на 1 жителя. Коэффициент максимальной суточной неравномерности потребления – 1,3 (пункт 5.2. СП 31.13330.2012 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения»). Среднее количество жителей в доме 3 человека. Исходя из чего, нагрузка на 1 домохозяйство составила: $230/1000 * 1,3 * 3 = 0,89 \text{ м}^3/\text{сут.}$

Таким образом, Госкомитетом рассчитана ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, при среднем планируемом количестве присоединения 49 ед. общей подключаемой нагрузкой $198,02 \text{ м}^3/\text{сут.}$ Размер указанной ставки составит 0,2173 тыс. руб./ м^3 в сутки.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» представлена проектно-сметная документация на прокладку сетей водоснабжения диаметром 25мм, 65 мм, 110 мм.

В проектно-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 ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 25 мм представлены: смета «Прокладка водопровода диаметром 25 мм к жилому дому»; смета «Прокладка водопровода к опорному пункту полиции н.п. Изма». Сметная стоимость трубопровода протяженностью 487 метров составляет 1 318,80 тыс. руб. или 2 708,00 руб./п.м (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом из состава смет «Прокладка водопровода диаметром 25 мм к жилому дому» и «Прокладка водопровода к опорному пункту полиции н.п. Изма» исключены расходы на установку счетчиков (водомеров), так как указанные мероприятия выполняются заявителем. Общая сумма корректировки составила 37,8 тыс. руб.

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 65 мм представлено 2 сметы: «Прокладка водопровода к жилому многоэтажному дому (27 кв.)»; «Прокладка водопровода к многофункциональному центру н.п. Тимершик». Сметная стоимость трубопроводов протяженностью 25 метров составляет 91,25 тыс. руб. или 3 650,00 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлено корректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 65 мм принята по предложению организации.

2.3. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлено 2 сметы: «Прокладка водопровода к жилому многоэтажному дому (27 кв.)»; «Прокладка водопровода к многофункциональному центру н.п. Тимершик». Сметная стоимость трубопроводов протяженностью 20 метров составляет 87,98 тыс. руб. или 4 399,00 руб./п.м (без учета налога на прибыль).

Смета составлена корректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 100 мм принята по предложению организации.

2.4. ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» не представило сметы на прокладку трубопровода в диапазоне диаметров 70 – 100 мм, 150 – 200 мм, 200 – 250 мм и более 250 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 70 – 100 мм принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров 40 – 70 мм по стоимости строительства трубопровода диаметром 65 мм, а в диапазоне 150 – 200 мм аналогично стоимости в диапазоне диаметров 100 – 150 мм по стоимости строительства трубы диаметром 110 мм.

2.5. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм представлена смета «Прокладка водопровода диаметром 500 мм». Сметная стоимость трубопровода протяженностью 10 метров составляет 55,715 тыс. руб. или 5 571 руб./п.м. (без учета налога на прибыль). Смета составлена некорректно, так как учтены не все виды работ, предусмотренные технологией укладки труб.

Стоимость прокладки трубопровода диаметром 500 мм Госкомитетом принята согласно смете-аналогу «Строительство водопроводных сетей Ду 500

мм», представленной ОАО «Альметьевск-Водоканал» в размере 8 744,45 руб./п.м (без учета налога на прибыль).

ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» применяет упрощенную систему налогообложения (письмо МРИ ФНС № 10 по РТ от 24.02.2014 № 16). Согласно пункту 2 статьи 346.20 Налогового кодекса Российской Федерации в случае, если объектом налогообложения являются доходы, уменьшенные на величину расходов, налоговая ставка устанавливается в размере 15 %. Законами субъектов Российской Федерации могут быть установлены дифференцированные налоговые ставки в пределах от 5 до 15 процентов в зависимости от категорий налогоплательщиков. В соответствии с частью 3 статьи 1 закона РТ от 17.06.2009 № 19-ЗРТ «Об установлении дифференцированных налоговых ставок для налогоплательщиков, применяющих упрощенную систему налогообложения» налоговая ставка установлена в размере 10 процентов. Таким образом, Госкомитетом ставка налога на прибыль принята в размере 10 процентов.

2.6. Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» составит 2 886,85 тыс. руб./км (без учета налога на прибыль). После проведенных корректировок, базовая ставка тарифа на протяженность Госкомитетом принята в размере 3 128,71 тыс. руб./км (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 1 664,48 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 0,53 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» (без учета налога на прибыль)	Предложение Госкомитета (с учетом налога на прибыль)
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	0,0720	0,2173
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км	2 886,85	3 128,71
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км	2 785,61	3 008,89
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км	3 649,64	4 055,56
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км	-	4 055,56
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км	4 398,60	4 887,78
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км	-	4 887,78
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром</i>	тыс. руб./км	5 571,60	9 749,40

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» (без учета налога на прибыль)	Предложение Госкомитета (с учетом налога на прибыль)
500 мм			

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 ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» с подключаемой нагрузкой до 10 м³/час составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	0,2173
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км	3 128,71
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,31
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,42
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		0,42
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,50
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,50
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Стоимость 1 п.м
1	Сеть диаметром 40 мм и менее, руб.	965,59
2	Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб.	1 301,48
3	Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб.	1 301,48
4	Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб.	1 568,55
5	Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб.	1 568,55
6	Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб.	-
7	Сеть диаметром от 250 мм и более, руб.	-
8	Сеть диаметром 500 мм, руб.	-

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

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

где:

$T^{п,м}$ - ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети, тыс.руб./ куб. м в сут.;

M – подключаемая нагрузка (мощность) объекта абонента, определенная исходя из диаметра подключаемой водопроводной сети, куб. м в сут.;

$T^{пр}$ – базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети, тыс.руб./км;

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, км.

На основании изложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» на 2015 год согласно приложению 15.

2. Тарифы, установленные в пункте, действуют со дня вступления в силу соответствующего постановления по 31 декабря 2015 г.

3. ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» 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.

2 июня 2015 г. вопрос «О согласовании тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Правления согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение к системам водоснабжения ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

4.1. Установить тарифы на подключение к системам водоснабжения ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» согласно приложению 15.

5.Слушали:

Меркурьев С.А., доложил о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта ООО «Леруа Мерлен Восток» - «Многофункциональный комплекс по ул.

Оренбургский тракт» к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «ВОДОКАНАЛ» г. Казани».

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение МУП «ВОДОКАНАЛ» г. Казани (далее – МУП «Водоканал») по вопросу установления платы за подключение (технологическое присоединение) объекта ООО «Леруа Мерлен Восток» - «Многофункциональный комплекс по ул.Оренбургский тракт» (далее – Объект) к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Водоканал» с величиной подключаемой нагрузки 54,52 м³/час, в т.ч. на хозяйственно-питьевые нужды 35 м³/час.

Почтовый адрес МУП «Водоканал» - Республика Татарстан, г. Казань, ул. Горького, д. 34. Директор – Егоров Андрей Юрьевич. В соответствии с пунктом 85 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 (далее – Основы ценообразования) расчет платы выполнен в индивидуальном порядке.

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

Для осуществления подключения Объекта строительство сетей водоснабжения со стороны МУП «Водоканал» не требуется.

Согласно выданным техническим условиям точка подключения Объекта находится на существующей сети МУП «Водоканал» диаметром 500 мм по ул. Оренбургский тракт в колодце ВК-1, расстояние от точки подключения до Объекта составляет 842 м. Строительство наружных внутриплощадочных сетей водоснабжения 2ф315 мм общей протяженностью 1684 п.м от Объекта до точки подключения (места врезки в существующие сети МУП «Водоканал») будут выполняться силами и за счет средств ООО «Леруа Мерлен Восток» (письмо представителя ООО «Леруа Мерлен Восток» И.Х. Хасанова от 20.01.2015 № 6 в адрес МУП «Водоканал»).

В соответствии с расчетом, представленным МУП «Водоканал», размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по подключению Объекта к централизованным системам холодного водоснабжения МУП «Водоканал» составляет 6 382 815,11 руб. (без учета НДС), в т.ч.:

- расходы на проведение мероприятий по подключению – 13 157,25 руб.;
- расходы на строительство и модернизацию существующих объектов централизованных систем водоснабжения – 5 093 094,84 руб.;
- налог на прибыль – 1 276 563,02 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Произведены следующие корректировки:

1. Плановые расходы МУП «Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство.

Плановые расходы МУП «Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению составляют 13 157,25 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 5 714,5 руб.;
- транспортные расходы – 7 442,75 руб.

При расчете затрат на оплату труда и отчисления МУП «Водоканал» заявлены заработная плата инженера 2-ой категории и ведущего инженера с общей продолжительностью выполнения работ в размере 20 часов на сумму 5 714,50 рублей.

№ п/п	Наименование профессии	Кол-во часов всего	Зарботная плата и отчисления на социальные нужды за 1 час, руб.	Зарботная плата и отчисления на социальные нужды всего, руб.
1.	Ведущий инженер	4	290,5	1 162,0
2.	Ведущий инженер	11	290,5	3 195,5
3.	Ведущий инженер	2,5	290,5	726,25
4.	Инженер 2-ой категории	2,5	252,3	630,75
	ИТОГО:	20		5 714,50

Госкомитетом общая продолжительность работ по рассмотрению заявки на подключение, осуществлению подготовки технических условий, и выезда на место подключения, проведению надзора за строительством принята в размере 20 часов по предложению МУП «Водоканал»:

№ п/п	Наименование		Кол-во часов всего	Зарботная плата и отчисления на социальные нужды за 1 час, руб.	Зарботная плата и отчисления на социальные нужды всего, руб.
	профессии	мероприятия			
1.	Ведущий инженер	Подготовка и выдача технических условий	4	290,5	1 162,00
2.	Ведущий инженер	Согласование материалов приобретенных заказчиком необходимых для врезки в сети водоснабжения	2,5	290,5	726,25
3.	Ведущий инженер	Участие в приемке работ по укладке водопроводных сетей от Объекта до точки подключения	11	290,5	3 195,50
4.	Инженер 2-ой категории	Проверка выполнения заказчиком технических условий, работа с документами	2,5	252,3	630,75
	ИТОГО:		20		5 714,50

МУП «Водоканал» представлен расчет стоимости эксплуатации 1 маш./ч автомобиля на сумму 425,3 руб./час. Заявленное время эксплуатации

автомобиля (17,5 часов) не обосновано. Расчет стоимости эксплуатации автомобиля из расчета расстояния до Объекта также не представлен.

Госкомитетом стоимость эксплуатации автомобиля принята по предложению МУП «Водоканал» в размере 425,3 руб./час, а время эксплуатации автомобиля принято в размере 8 часов, согласно времени эксплуатации автомобиля по аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства.

№ п/п	Наименование марки	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	Автомобиль Chevrolet Lacetti	1	8	425,3	3 402,40

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, Госкомитетом приняты в размере 9 116,9 рублей из расчета:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 5 714,5 руб.;
- транспортные расходы – 3 402,4 руб.

2. Расчет расходов на реконструкцию сооружений очистки питьевой воды.

Согласно информации МУП «Водоканал», техническая возможность подключения на водозаборе Волжский отсутствует, так как отсутствует резерв свободной мощности на водозаборе.

В связи с чем, необходимо провести реконструкцию водопроводных очистных сооружений (далее – ВОС) производительностью 125 тыс.куб.м/сут (6 771 куб.м/ч), а также строительство очистных сооружений промывных вод с цехом механического обезвоживания осадка (далее – цех обезвоживания осадка) производительностью 80 тыс.куб.м/сут (29 792 куб.м/ч). Проектно-сметная документация на реконструкцию ВОС и строительство цеха обезвоживания осадка разработана Обществом с ограниченной ответственностью «Гидравлические инженерные системы». МУП «Водоканал» 26.03.2015 в адрес Госкомитета представлены положительные заключения по проверке достоверности определения сметной стоимости реконструкции ВОС и строительства цеха обезвоживания осадка, утвержденные начальником Управления Госэкспертизы РТ В.С. Маркеловым от 26.03.2015 № 0033-15 и № 0032-15. Согласно заключению стоимость «Корпус водопроводных очистных сооружений производительностью 125 тыс.куб.м/сут.» составила 913 281,21 тыс. руб. (в ценах 4 кв.2014 г.), а стоимость «Корпуса очистки промывных вод с ЦМО» составила 991 811,91 тыс. руб. (в ценах 4 кв.2014 г.).

Расходы на модернизацию Волжского водозабора МУП «Водоканал» предлагает отнести на плату за подключение пропорционально подключаемой нагрузке заявителя – 54,52 м³/час, в т.ч. на хозяйственно-питьевые нужды 35 м³/час, указанные расходы по предложению МУП «Водоканал» составят 5 093 094,84 руб.

Госкомитетом указанные расходы исключены из платы за подключение к системе холодного водоснабжения, так как:

- 1) Источниками финансирования мероприятий по реконструкции ВОС и

строительства цеха обезвоживания осадков, согласно утвержденной инвестиционной программе МУП «Водоканал» на 2014-2018 гг. (приказ Министерства строительства, архитектуры и ЖКХ РТ от 18.12.2013 №131/0-1), являются амортизационные отчисления и прибыль на развитие производства. Источник финансирования «плата за подключение» по указанным мероприятиям отсутствует.

Согласно п. 13 статьи 18 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» указанные мероприятия не могут быть выполнены за счет платы за подключение.

2) По обоснованию отсутствия резерва мощности Волжского водозабора 26 марта 2015 МУП «Водоканал» представлено заключение, выполненное ЗАО «Казанской Гипрониавиапром».

В экспертном заключении отсутствуют расчеты и выводы экспертов по водопотреблению с учетом ежегодного снижения полезного отпуска. Согласно материалам тарифного дела МУП «Водоканал» на 2015 год уровень загрузки производственных мощностей по оборудованию водозабора составляет 46,77% от плановых показателей, что не соответствует данным экспертов. По мнению Госкомитета, дефицит мощности создан искусственным путем за счет резервирования мощностей.

Основные выводы экспертов связаны с износом оборудования и необходимостью улучшения качества водоподготовки, выполнение данных мероприятий необходимо как для существующих, так и вновь присоединяемых абонентов. Однако отсутствует количественная оценка долей, приходящихся на подключение новых потребителей и на улучшение обслуживания существующих абонентов.

Отсутствие распределения затрат по мероприятиям между существующими абонентами и вновь подключаемыми не позволяет Госкомитету установить экономически обоснованные тарифы на водоснабжение и плату за технологическое присоединение.

3) Методическими указаниями не предусмотрено пропорциональное распределение затрат с последующим включением в плату за подключение к централизованным системам водоснабжения.

На основании изложенного, Госкомитетом расходы на модернизацию Волжского водозабора в размере 5 093 094,84 руб. исключены и состава платы.

Исходя из изложенного был произведен перерасчет НВВ на подключение. Рассчитанная НВВ составила 9 116,9 руб. (без учета НДС).

Сравнительная таблица затрат по мероприятиям.

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к системе водоснабжения	Предложение МУП "Водоканал"	Предложение Госкомитета
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	13 157,25	9 116,90
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов централизованных	5 093 094,84	-

№ п/п	Мероприятия по подключению к системе водоснабжения	Предложение МУП "Водоканал"	Предложение Госкомитета
	систем холодного водоснабжения, в том числе:		
2.1.	Реконструкция водопроводных очистных сооружений	5 093 094,84	-
3.	Налог на прибыль	1 276 563,02	-
4.	Итого плата за подключение	6 382 815,11	9 116,90

На основании изложенного предлагается:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта ООО «Леруа Мерлен Восток» - «Многофункциональный комплекс по ул. Оренбургский тракт» к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Водоканал» с величиной подключаемой нагрузки 35,00 м³/час в размере 9 116,90 руб. (без учета НДС).

2. МУП «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.

2 июня 2015 г. вопрос «О согласовании платы за подключение (технологическое присоединение) объекта ООО «Леруа Мерлен Восток» - «Многофункциональный комплекс по ул. Оренбургский тракт» к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «ВОДОКАНАЛ» г. Казани» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Правления согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Выступили:

Нугманов Б.М. отметил, что МУП «ВОДОКАНАЛ» не согласно с предлагаемой Госкомитетом платой за подключение и добавил, что МУП «ВОДОКАНАЛ» направило в Министерстве строительства, архитектуры и ЖКХ Республики Татарстан (далее – Минстрой) скорректированную инвестиционную программу с учетом замечаний Госкомитета и Минстроя.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта ООО «Леруа Мерлен Восток» - «Многофункциональный комплекс по ул. Оренбургский тракт» к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «ВОДОКАНАЛ» г. Казани».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

5.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта ООО «Леруа Мерлен Восток» - «Многофункциональный комплекс по

ул.Оренбургский тракт» к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «ВОДОКАНАЛ» г.Казани с подключаемой нагрузкой 35,00 м³/час в индивидуальном порядке в размере 9 116,90 рублей (без учета НДС).

6.Слушали:

Меркурьев С.А., доложил о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта ООО «Леруа Мерлен Восток» - «Многофункциональный комплекс по ул. Оренбургский тракт» к централизованной системе водоотведения МУП «ВОДОКАНАЛ» г. Казани».

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение МУП «ВОДОКАНАЛ» г. Казани (далее – МУП «Водоканал») вопросу установления платы за подключение (технологическое присоединение) объекта ООО «Леруа Мерлен Восток» - «Многофункциональный комплекс по ул. Оренбургский тракт» (далее – Объект) к централизованной системе водоотведения МУП «Водоканал» с величиной подключаемой нагрузки 35,00 м³/час.

Почтовый адрес МУП «Водоканал» - Республика Татарстан, г. Казань, ул. Горького, д. 34. Директор – Егоров Андрей Юрьевич.

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

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

Для осуществления подключения Объекта строительство сетей водоотведения со стороны МУП «Водоканал» не требуется.

Согласно выданным технически условиям точка подключения Объекта находится на существующей сети МУП «Водоканал» диаметром 600 мм по ул. Г.Ахунова/Уныш в колодце КК-1, расстояние от точки подключения до Объекта составляет 1377 м. Строительство наружных внутриплощадочных сетей водоотведения 2ф225 мм общей протяженностью 2754 п.м от Объекта до точки подключения (места врезки в существующие сети МУП «Водоканал») будут выполняться силами и за счет средств ООО «Леруа Мерлен Восток» (письмо представителя ООО «Леруа Мерлен Восток» И.Х. Хасанова от 20.01.2015 № 6 в адрес МУП «Водоканал»).

В соответствии с расчетом, представленным МУП «Водоканал», размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по подключению Объекта к централизованным системам водоотведения МУП «Водоканал» составляет 2 452 052,81 руб. (без учета НДС), в т.ч.:

- расходы на проведение мероприятий по подключению – 13 157,25 руб.;

- расходы на строительство и модернизацию существующих объектов централизованных систем водоотведения – 1 948 485,00 руб.;
- налог на прибыль – 490 410,56 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Произведены следующие корректировки:

1. Плановые расходы МУП «Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованной системе водоотведения без учета расходов на строительство.

Плановые расходы МУП «Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению составляют 13 157,25 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 5 714,5 руб.;
- транспортные расходы – 7 442,75 руб.

При расчете затрат на оплату труда и отчисления МУП «Водоканал» заявлены заработная плата инженера 2-ой категории и ведущего инженера с общей продолжительностью выполнения работ в размере 20 часов на сумму 5 714,50 рублей.

№ п/п	Наименование профессии	Кол-во часов всего	Заработная плата и отчисления на социальные нужды за 1 час, руб.	Заработная плата и отчисления на социальные нужды всего, руб.
1.	Ведущий инженер	4	290,5	1 162,0
2.	Ведущий инженер	11	290,5	3 195,5
3.	Ведущий инженер	2,5	290,5	726,25
4.	Инженер 2-ой категории	2,5	252,3	630,75
	ИТОГО:	20		5 714,50

Госкомитетом общая продолжительность работ по рассмотрению заявки на подключение, осуществлению подготовки технических условий, и выезда на место подключения, проведению надзора за строительством принята в размере 20 часов по предложению МУП «Водоканал»:

№ п/п	Наименование		Кол-во часов всего	Заработная плата и отчисления на социальные нужды за 1 час, руб.	Заработная плата и отчисления на социальные нужды всего, руб.
	профессии	мероприятия			
1.	Ведущий инженер	Подготовка и выдача технических условий	4	290,5	1 162,00
2.	Ведущий инженер	Согласование материалов приобретенных заказчиком необходимых для врезки в сети водоотведения	2,5	290,5	726,25
3.	Ведущий инженер	Участие в приемке работ по укладке канализационных сетей от Объекта до точки подключения	11	290,5	3 195,50
4.	Инженер 2-ой	Проверка выполнения заказчиком технических	2,5	252,3	630,75

	категории	условий, работа с документами			
	ИТОГО:		20		5 714,50

МУП «Водоканал» представлен расчет стоимости эксплуатации 1 маш./ч автомобиля на сумму 425,3 руб./час. Заявленное время эксплуатации автомобиля (17,5 часов) также не обосновано. Расчет стоимости эксплуатации автомобиля из расчета расстояния до Объекта также не представлен.

Госкомитетом стоимость эксплуатации автомобиля принята по предложению МУП «Водоканал» в размере 425,3 руб./час, а время эксплуатации автомобиля принято в размере 8 часов, согласно времени эксплуатации автомобиля по аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства.

№ п/п	Наименование марки	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	Автомобиль Chevrolet Lacetti	1	8	425,3	3 402,40

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоотведения, Госкомитетом приняты в размере 9 116,9 рублей из расчета:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 5 714,5 руб.;
- транспортные расходы – 3 402,40 руб.

2. Расчет расходов на реконструкцию биологических очистных сооружений канализации.

Согласно информации МУП «ВОДОКАНАЛ», техническая возможность подключения на биологических сооружениях отсутствует, так как отсутствует резерв свободной мощности.

В связи с чем, необходимо произвести строительство дополнительных сооружений биологической очистки (далее – БОСК) производительностью 7 583 куб.м/час общей стоимостью 360 097 тыс.руб. (в ценах 2012 г.) и строительство сооружений доочистки производительностью 35 208 куб.м/час общей стоимостью 439 692 тыс.руб. (в ценах 2012 г.). Проектно-сметная документация разработана Обществом с ограниченной ответственностью «Гипрокоммунводоканал г.Санкт-Петербург». МУП «Водоканал» представлено положительное заключение Государственной экспертизы реконструкции БОСК г. Казани от 11.11.2014 №16-1-5-00503-14.

Расходы на модернизацию биологических очистных сооружений МУП «Водоканал» предлагает отнести на плату за подключение пропорционально подключаемой нагрузке заявителя. Указанные расходы по предложению МУП «Водоканал» составят 1 948 485,00 руб.

Госкомитетом указанные расходы исключены из платы за подключение к системе водоотведения, так как:

1) Источниками финансирования указанных мероприятий, согласно утвержденной инвестиционной программе МУП «Водоканал» на 2014-2018 гг.(утв. приказом Министерства строительства, архитектуры и ЖКХ РТ от 18.12.2013 №131/0-1), являются амортизационные отчисления и прибыль на

развитие производства. Источник финансирования «платы за подключение» по указанным мероприятиям отсутствует.

Согласно п.13 статьи 18 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» указанные мероприятия не могут быть выполнены за счет платы за подключение.

2) По обоснованию отсутствия резерва мощности 26 марта 2015 МУП «Водоканал» представлено заключение, выполненное ЗАО «Казанский Гипрониавиапром».

В экспертизе отсутствуют расчеты и произведенные экспертами замеры, также отсутствуют выводы экспертов по отсутствию резервов мощности на момент проведения обследования, в т.ч. с учетом ежегодного снижения объемов отпущенных сточных вод. Кроме того, согласно Производственной программе МУП «Водоканал» на 2015 год загрузка производственных мощностей системы очистки сточных вод на 2015 год составляет 61%.

Основные выводы экспертов связаны с износом оборудования и необходимостью улучшения качества очистки стоков. Выполнение данных мероприятий необходимо как для существующих, так и вновь присоединяемых абонентов. Однако отсутствует количественная оценка долей, приходящихся на подключение новых потребителей и на улучшение обслуживания существующих абонентов.

Отсутствие распределения затрат по мероприятиям между существующими абонентами и вновь подключаемыми не позволяет Госкомитету установить экономически обоснованные тарифы на водоотведение и плату за технологическое присоединение.

3) Методическими указаниями не предусмотрено пропорциональное распределение затрат с последующим включением в плату за подключение к централизованным системам водоотведения.

На основании изложенного, Госкомитетом расходы на модернизацию БОСК в размере 1 948 485,00 руб. исключены и состава платы, как необоснованные.

Исходя из изложенного, был произведен перерасчет НВВ на подключение. Рассчитанная НВВ составила 9 116,9 руб. (без учета НДС).

Сравнительная таблица затрат по мероприятиям.

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к системе водоотведения	Предложение МУП "Водоканал"	Предложение Госкомитета
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	13 157,25	9 116,90
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов централизованных систем водоотведения, в том числе:	1 948 485,00	-
2.1.	Реконструкция биологических очистных сооружений	1 948 485,00	-
3.	Налог на прибыль	490 410,56	-

№ п/п	Мероприятия по подключению к системе водоотведения	Предложение МУП "Водоканал"	Предложение Госкомитета
4.	Итого плата за подключение	2 452 052,81	9 116,90

На основании изложенного предлагается:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта ООО «Леруа Мерлен Восток» - «Многофункциональный комплекс по ул. Оренбургский тракт» к централизованной системе водоотведения МУП «Водоканал» с величиной подключаемой нагрузки 35,00 м³/час в размере 9 116,9 руб. (без учета НДС).

2. МУП «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.

2 июня 2015 г. вопрос «О согласовании платы за подключение (технологическое присоединение) объекта ООО «Леруа Мерлен Восток» - «Многофункциональный комплекс по ул. Оренбургский тракт» к централизованной системе водоотведения МУП «ВОДОКАНАЛ» г. Казани» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Правления согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Выступили:

Нугманов Б.М. отметил, что позиция МУП «Водоканал» по вопросу подключения к централизованной системе водоотведения аналогична вопросу подключения к централизованной системе холодного водоснабжения.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта ООО «Леруа Мерлен Восток» - «Многофункциональный комплекс по ул. Оренбургский тракт» к централизованной системе водоотведения МУП «ВОДОКАНАЛ» г. Казани».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

6.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта ООО «Леруа Мерлен Восток» - «Многофункциональный комплекс по ул. Оренбургский тракт» к централизованной системе водоотведения МУП «ВОДОКАНАЛ» г. Казани с подключаемой нагрузкой 35,00 м³/час в индивидуальном порядке в размере 9 116,90 рублей (без учета НДС).

7. Слушали:

Меркурьев С.А. доложил о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта МКУ «Управление капитального строительства и реконструкции ИКМО г. Казани» - «Школа № 57-33 по ул. Четаева-Абсалямова» к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «ВОДОКАНАЛ» г. Казани».

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение МУП «ВОДОКАНАЛ» г. Казани (далее – МУП «Водоканал») по вопросу установления платы за подключение (технологическое присоединение) объекта МКУ «Управление капитального строительства и реконструкции ИКМО г. Казани» - «Школа № 57-33 по ул. Четаева-Абсалямова» (далее – Объект) к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Водоканал» с величиной подключаемой нагрузки 65,33 м³/час в т.ч. на хозяйственно-питьевые нужды 65,33 м³/час.

Почтовый адрес МУП «Водоканал» - Республика Татарстан, г. Казань, ул. Горького, д. 34. Директор – Егоров Андрей Юрьевич.

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

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

В соответствии с расчетом, представленным МУП «Водоканал», размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по подключению Объекта к централизованным системам холодного водоснабжения МУП «Водоканал» составляет 9 362 292,75 руб. (без учета НДС), в т.ч.:

- расходы на проведение мероприятий по подключению – 13 157,25 руб.;
- расходы на строительство и модернизацию существующих объектов централизованных систем водоснабжения – 6 102 932,61 руб.;
- расходы на строительство вновь создаваемых сетей до объекта заявителя – 1 373 744,34 руб.;
- налог на прибыль – 1 872 458,55 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Произведены следующие корректировки:

1. Плановые расходы МУП «Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство.

Плановые расходы МУП «Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению составляют 13 157,25 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 5 714,5 руб.;
- транспортные расходы – 7 442,75 руб.

При расчете затрат на оплату труда и отчисления МУП «Водоканал» заявлены заработная плата инженера 2-ой категории и ведущего инженера с общей продолжительностью выполнения работ в размере 20 часов на сумму 5 714,50 рублей.

№ п/п	Наименование профессии	Кол-во часов всего	Зарботная плата и отчисления на социальные нужды за 1 час, руб.	Зарботная плата и отчисления на социальные нужды всего, руб.
1.	Ведущий инженер	4	290,5	1 162,0
2.	Ведущий инженер	11	290,5	3 195,5
3.	Ведущий инженер	2,5	290,5	726,25
4.	Инженер 2-ой категории	2,5	252,3	630,75
	ИТОГО:	20		5 714,50

Госкомитетом общая продолжительность работ по рассмотрению заявки на подключение, осуществлению подготовки технических условий, и выезда на место подключения, проведению надзора за строительством принята в размере 20 часов по предложению МУП «Водоканал»:

№ п/п	Наименование		Кол-во часов всего	Зарботная плата и отчисления на социальные нужды за 1 час, руб.	Зарботная плата и отчисления на социальные нужды всего, руб.
	профессии	мероприятия			
1.	Ведущий инженер	Подготовка и выдача технических условий	4	290,5	1 162,00
2.	Ведущий инженер	Согласование материалов приобретенных заказчиком необходимых для врезки в сети водоснабжения	2,5	290,5	726,25
3.	Ведущий инженер	Участие в приемке работ по укладке водопроводных сетей от Объекта до точки подключения	11	290,5	3 195,50
4.	Инженер 2-ой категории	Проверка выполнения заказчиком технических условий, работа с документами	2,5	252,3	630,75
	ИТОГО:		20		5 714,50

МУП «Водоканал» представлен расчет стоимости эксплуатации 1 маш./ч автомобиля на сумму 425,3 руб./час. Заявленное время эксплуатации автомобиля (17,5 часов) не обосновано. Расчет стоимости эксплуатации автомобиля из расчета расстояния до Объекта также не представлен.

Госкомитетом стоимость эксплуатации автомобиля принята по предложению МУП «Водоканал» в размере 425,3 руб./час, а время эксплуатации автомобиля принято в размере 8 часов, согласно времени эксплуатации автомобиля по аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства.

№ п/п	Наименование марки	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	Автомобиль Chevrolet Lacetti	1	8	425,3	3 402,40

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, Госкомитетом приняты в размере 9 116,9 рублей из расчета:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 5 714,5 руб.;
- транспортные расходы – 3 402,4 руб.

2. Расчет расходов на строительство объектов водоснабжения.

Проектная документация на строительство сетей разработана проектной организацией ОАО «Институт «КАЗГРАЖДАНПРОЕКТ».

Для подключения Объекта к централизованной системе холодного водоснабжения необходимо выполнить:

- строительство водопровода диаметром 225 мм, протяженностью 40,6 м., от места врезки в централизованную сеть водоснабжения диаметром 315 мм на ул. Четаева до границы Объекта;

- строительство трубопровода диаметром 110 мм протяженностью 28,1 м. и трубопровода диаметром 63 мм протяженностью 4 м;

- установка 7 пожарных гидрантов.

Стоимость работ по подключению Объекта согласно представленной МУП «Водоканал» локальной смете составляет – 1 257 427,80 руб.

Госкомитетом был произведен расчет земляных работ и расчет объемов песка, в результате которого объем разрабатываемого грунта и объем песка приняты по предложению МУП «Водоканал».

Стоимость применяемых материалов принята по предложению МУП «Водоканал», так как соответствует средней рыночной цене исходя из коммерческих предложений по Республике Татарстан.

Проанализировав локальный сметный расчет на строительство объектов водоснабжения, Госкомитетом стоимость строительства сетей водоснабжения принята по сметному предложению МУП «Водоканал» в размере 1 257 427,80 руб.

3. Расчет расходов на реконструкцию сооружений очистки питьевой воды.

Согласно информации МУП «Водоканал», техническая возможность подключения на водозаборе Волжский отсутствует, так как отсутствует резерв свободной мощности на водозаборе.

В связи с чем, необходимо провести реконструкцию водопроводных очистных сооружений (далее – ВОС) производительностью 125 тыс.куб.м/сут. (6 771 куб.м/ч), а также строительство очистных сооружений промывных вод с цехом механического обезвоживания осадка (далее – цех обезвоживания осадка) производительностью 80 тыс.куб.м/сут (29 792 куб.м/ч). Проектно-сметная документация на реконструкцию ВОС и строительство цеха обезвоживания осадка разработана Обществом с ограниченной ответственностью «Гидравлические инженерные системы». МУП «Водоканал»

26.03.2015 в адрес Госкомитета представлены положительные заключения по проверке достоверности определения сметной стоимости реконструкции ВОС и строительства цеха обезвоживания осадка, утвержденные начальником Управления Госэкспертизы РТ В.С. Маркеловым от 26.03.2015 № 0033-15 и № 0032-15. Согласно заключению стоимость «Корпус водопроводных очистных сооружений производительностью 125 тыс.куб.м/сут.» составила 913 281,21 тыс. руб. (в ценах 4 квартала 2014 года), а стоимость «Корпуса очистки промывных вод с ЦМО» составила 991 811,91 тыс. руб. (в ценах 4 квартала 2014 года).

Расходы на модернизацию Волжского водозабора МУП «Водоканал» предлагает отнести на плату за подключение пропорционально подключаемой нагрузке заявителя – 65,33 м³/час, в т.ч. на хозяйственно-питьевые нужды 65,33 м³/час, указанные расходы по предложению МУП «Водоканал» составят 6 102 932,61 руб.

Госкомитетом указанные расходы исключены из платы за подключение к системе холодного водоснабжения, так как:

1) Источниками финансирования мероприятий по реконструкции ВОС и строительства цеха обезвоживания осадков, согласно утвержденной инвестиционной программе МУП «Водоканал» на 2014-2018 гг. (приказ Министерства строительства, архитектуры и ЖКХ РТ от 18.12.2013 № 131/0-1), являются амортизационные отчисления и прибыль на развитие производства. Источник финансирования «плата за подключение» по указанным мероприятиям отсутствует.

Согласно п. 13 статьи 18 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» указанные мероприятия не могут быть выполнены за счет платы за подключение.

2) По обоснованию отсутствия резерва мощности Волжского водозабора 26 марта 2015 МУП «Водоканал» представлено заключение, выполненное ЗАО «Казанской Гипрониавиапром».

В экспертном заключении отсутствуют расчеты и выводы экспертов по водопотреблению с учетом ежегодного снижения полезного отпуска. Согласно материалам тарифного дела МУП «Водоканал» на 2015 год уровень загрузки производственных мощностей по оборудованию водозабора составляет 46,77% от плановых показателей, что не соответствует данным экспертов. По мнению Госкомитета, дефицит мощности создан искусственным путем за счет резервирования мощностей.

Основные выводы экспертов связаны с износом оборудования и необходимостью улучшения качества водоподготовки, выполнение данных мероприятий необходимо как для существующих, так и вновь присоединяемых абонентов. Однако отсутствует количественная оценка долей, приходящихся на подключение новых потребителей и на улучшение обслуживания существующих абонентов.

Отсутствие распределения затрат по мероприятиям между существующими абонентами и вновь подключаемыми не позволяет

Госкомитету установить экономически обоснованные тарифы на водоснабжение и плату за технологическое присоединение.

3) Методическими указаниями не предусмотрено пропорциональное распределение затрат с последующим включением в плату за подключение к централизованным системам водоснабжения.

На основании изложенного, Госкомитетом расходы на модернизацию Волжского водозабора в размере 6 102 932,61 руб. исключены и состава платы.

Исходя из изложенного, был произведен перерасчет НВВ на подключение. Рассчитанная НВВ составила 1 580 901,65 руб. (без учета НДС).

Сравнительная таблица затрат по мероприятиям.

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к системе водоснабжения	Предложение МУП "Водоканал"	Предложение Госкомитета
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	13 157,25	9 116,90
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов централизованных систем холодного водоснабжения, в том числе:	7 476 676,95	-
2.1.	Реконструкция водопроводных очистных сооружений	6 102 932,61	-
2.2.	Расходы на строительство вновь создаваемых сетей до объекта заявителя	1 373 744,34	1 257 427,80
3.	Налог на прибыль	1 872 458,55	314 356,95
4.	Итого плата за подключение	9 362 292,75	1 580 901,65

На основании изложенного предлагается:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта МКУ «Управление капитального строительства и реконструкции ИКМО г. Казани» - «Школа № 57-33 по ул. Четаева-Абсалямова» к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Водоканал» с величиной подключаемой нагрузки 65,33 м³/час в размере 1 580 901,65 руб. (без учета НДС).

2. МУП «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.

2 июня 2015 г. вопрос «О согласовании платы за подключение (технологическое присоединение) объекта МКУ «Управление капитального строительства и реконструкции ИКМО г. Казани» - «Школа № 57-33 по ул. Четаева-Абсалямова» к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «ВОДОКАНАЛ» г. Казани» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Правления согласовали предлагаемые

тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Выступили:

Нугманов Б.М. отметил, что МУП «ВОДОКАНАЛ» не согласно с предлагаемой Госкомитетом платой за подключение и добавил, что МУП «ВОДОКАНАЛ» направило в Министерстве строительства, архитектуры и ЖКХ Республики Татарстан скорректированную инвестиционную программу и расчет количественной оценки долей, приходящихся на подключение новых потребителей и на улучшение обслуживания существующих абонентов.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта МКУ «Управление капитального строительства и реконструкции ИКМО г. Казани» - «Школа № 57-33 по ул. Четаева-Абсалямова» к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «ВОДОКАНАЛ» г. Казани».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

7.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта МКУ «Управление капитального строительства и реконструкции ИКМО г. Казани» - «Школа № 57-33 по ул. Четаева-Абсалямова» к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «ВОДОКАНАЛ» г. Казани с подключаемой нагрузкой 65,33 м³/час в индивидуальном порядке в размере 1 580 901,65 рублей (без учета НДС).

8. Слушали:

Меркурьев С.А. доложил о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта МКУ «Управление капитального строительства и реконструкции ИКМО г. Казани» - «Школа № 57-33 по ул. Четаева-Абсалямова» к централизованной системе водоотведения МУП «ВОДОКАНАЛ» г. Казани.

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение МУП «ВОДОКАНАЛ» г. Казани (далее – МУП «Водоканал») вопросу установления платы за подключение (технологическое присоединение) объекта МКУ «Управление капитального строительства и реконструкции ИКМО г. Казани» - «Школа № 57-33 по ул. Четаева-Абсалямова» (далее – Объект) к централизованной системе водоотведения МУП «Водоканал» с величиной подключаемой нагрузки 65,33 м³/час.

Почтовый адрес МУП «Водоканал» - Республика Татарстан, г. Казань, ул. Горького, д. 34. Директор – Егоров Андрей Юрьевич.

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

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

В соответствии с расчетом, представленным МУП «Водоканал», размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по подключению Объекта к централизованным системам водоотведения МУП «Водоканал» составляет 31 399 548,05 руб. (без учета НДС), в т.ч.:

- расходы на проведение мероприятий по подключению – 13 157,25 руб.;
- расходы на строительство и модернизацию существующих объектов централизованных систем водоотведения – 15 048 308,19 руб.;
- расходы на строительство вновь создаваемых сетей до объекта заявителя – 10 058 173,00 руб.;
- налог на прибыль – 6 279 909,61 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Произведены следующие корректировки:

1. Плановые расходы МУП «Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованной системе водоотведения без учета расходов на строительство.

Плановые расходы МУП «Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению составляют 13 157,25 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 5 714,5 руб.;
- транспортные расходы – 7 442,75 руб.

При расчете затрат на оплату труда и отчисления МУП «Водоканал» заявлены заработная плата инженера 2-ой категории и ведущего инженера с общей продолжительностью выполнения работ в размере 20 часов на сумму 5 714,50 рублей.

№ п/п	Наименование профессии	Кол-во часов всего	Заработная плата и отчисления на социальные нужды за 1 час, руб.	Заработная плата и отчисления на социальные нужды всего, руб.
1.	Ведущий инженер	4	290,5	1 162,0
2.	Ведущий инженер	11	290,5	3 195,5
3.	Ведущий инженер	2,5	290,5	726,25
4.	Инженер 2-ой категории	2,5	252,3	630,75
	ИТОГО:	20		5 714,50

Госкомитетом общая продолжительность работ по рассмотрению заявки на подключение, осуществлению подготовки технических условий, и выезда на место подключения, проведению надзора за строительством принята в размере 20 часов по предложению МУП «Водоканал»:

№ п/п	Наименование		Кол-во часов всего	Зарботная плата и отчисления на социальные нужды за 1 час, руб.	Зарботная плата и отчисления на социальные нужды всего, руб.
	профессии	мероприятия			
1.	Ведущий инженер	Подготовка и выдача технических условий	4	290,5	1 162,00
2.	Ведущий инженер	Согласование материалов приобретенных заказчиком необходимых для врезки в сети водоотведения	2,5	290,5	726,25
3.	Ведущий инженер	Участие в приемке работ по укладке канализационных сетей от Объекта до точки подключения	11	290,5	3 195,50
4.	Инженер 2-ой категории	Проверка выполнения заказчиком технических условий, работа с документами	2,5	252,3	630,75
	ИТОГО:		20		5 714,50

МУП «Водоканал» представлен расчет стоимости эксплуатации 1 маш./ч автомобиля на сумму 425,3 руб./час. Заявленное время эксплуатации автомобиля (17,5 часов) также не обосновано. Расчет стоимости эксплуатации автомобиля из расчета расстояния до Объекта также не представлен.

Госкомитетом стоимость эксплуатации автомобиля принята по предложению МУП «Водоканал» в размере 425,3 руб./час, а время эксплуатации автомобиля принято в размере 8 часов, согласно времени эксплуатации автомобиля по аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства.

№ п/п	Наименование марки	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	Автомобиль Chevrolet Lacetti	1	8	425,3	3 402,40

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоотведения, Госкомитетом приняты в размере 9 116,9 рублей из расчета:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 5 714,5 руб.;
- транспортные расходы – 3 402,40 руб.

2. Расчет расходов на строительство объектов водоотведения

Проектная документация на строительство сетей водоотведения разработана проектной организацией ОАО «Институт «КАЗГРАЖДАНПРОЕКТ».

Для подключения Объекта к централизованной системе водоотведения необходимо выполнить:

- строительство трубопровода диаметром 225 мм протяженностью 383,5 м;
- строительство трубопровода диаметром 315 мм протяженностью 570 м, из них 40 м методом горизонтально-направленного бурения;

- строительство 35 канализационных колодцев диаметром 1000 мм, 6 канализационных колодцев диаметром 1500 мм, 5 канализационных колодцев диаметром 1000 мм.

Стоимость работ по подключению Объекта согласно представленным МУП «Водоканал» локальным сметам на строительство наружных сетей канализации и на восстановление благоустройства и асфальтирования территории составляет – 9 585 486,68 руб.

Госкомитетом был произведен расчет земляных работ и расчет объемов песка, в результате которого объем разрабатываемого грунта и объем песка приняты по предложению МУП «Водоканал».

Госкомитетом была скорректирована длина стального футляра с 20 м до 10 м согласно проектной документации. МУП «Водоканал» не представил подтверждающие документы по длине футляра.

Стоимость применяемых материалов принята по предложению МУП «Водоканал», так как соответствует средней рыночной цене исходя из коммерческих предложений по Республике Татарстан.

Таким образом, Госкомитетом стоимость строительства наружных сетей канализации принята в размере 9 348 248,26 руб.

Проанализировав локальный сметный расчет на восстановление благоустройства и асфальтирование территории, Госкомитетом скорректирован индекс изменения стоимости строительно-монтажных работ с 7,33 до 7,13 согласно постановлению Кабинета Министров Республики Татарстан от 24.03.2015 № 183. После произведения корректировок стоимость восстановления благоустройства и асфальтирование территории составила – 194 807,41 руб.

Таким образом, стоимость строительства наружных сетей канализации и благоустройства территории Госкомитетом принята в размере 9 543 055,67 руб.

3. Расчет расходов на реконструкцию биологических очистных сооружений канализации.

Согласно информации МУП «ВОДОКАНАЛ», техническая возможность подключения на биологических сооружениях отсутствует, так как отсутствует резерв свободной мощности.

В связи с чем, необходимо произвести строительство дополнительных сооружений биологической очистки (далее – БОСК) производительностью 7 583 куб.м/час общей стоимостью 360 097 тыс.руб. (в ценах 2012 г.), строительство сооружений доочистки производительностью 35 208 куб.м/час общей стоимостью 439 692 тыс.руб. (в ценах 2012 г.) и строительство КНС «Заречная» с 2-мя напорными коллекторами, без учета санации 3-х существующих коллекторов (далее – КНС «Заречная») производительностью 20 000 куб.м/час общей стоимостью 6 790 763,10 тыс. руб. (в ценах 1 квартала 2014 года) Проектно-сметная документация строительства дополнительных сооружений биологической очистки и строительства сооружений доочистки разработана Обществом с ограниченной ответственностью «Гипрокоммунводоканал г.Санкт-Петербург». МУП «Водоканал» представлено положительное заключение Государственной экспертизы реконструкции БОСК

г. Казани от 11.11.2014 № 16-1-5-00503-14 и положительное заключение Государственной экспертизы строительства канализационной насосной станции «Заречная» с напорными коллекторами от КНС «Заречная» до очистных сооружений г. Казани от 29.07.2014 № 16-1-5-0319-14.

Расходы на модернизацию биологических очистных сооружений и строительство КНС «Заречная» МУП «Водоканал» предлагает отнести на плату за подключение пропорционально подключаемой нагрузке заявителя. Указанные расходы по предложению МУП «Водоканал» составят 15 048 308,19 руб.

3.1. Госкомитетом расходы на строительство дополнительных сооружений биологической очистки и строительство сооружений доочистки в размере 3 636 986,43 исключены из платы за подключение к системе водоотведения, так как источниками финансирования указанных мероприятий, согласно утвержденной инвестиционной программе МУП «Водоканал» на 2014-2018 гг. (утв. приказом Министерства строительства, архитектуры и ЖКХ РТ от 18.12.2013 №131/0-1), являются амортизационные отчисления и прибыль на развитие производства. Источник финансирования «платы за подключение» по указанным мероприятиям отсутствует.

Согласно п.13 статьи 18 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» указанные мероприятия не могут быть выполнены за счет платы за подключение.

По обоснованию отсутствия резерва мощности 26 марта 2015 МУП «Водоканал» представлено заключение, выполненное ЗАО «Казанский Гипрониавиапром».

В экспертизе отсутствуют расчеты и произведенные экспертами замеры, также отсутствуют выводы экспертов по отсутствию резервов мощности на момент проведения обследования, в т.ч. с учетом ежегодного снижения объемов отпущенных сточных вод. Кроме того, согласно Производственной программе МУП «Водоканал» на 2015 год загрузка производственных мощностей системы очистки сточных вод на 2015 год составляет 61%.

Основные выводы экспертов связаны с износом оборудования и необходимостью улучшения качества очистки стоков. Выполнение данных мероприятий необходимо как для существующих, так и вновь присоединяемых абонентов. Однако отсутствует количественная оценка долей, приходящихся на подключение новых потребителей и на улучшение обслуживания существующих абонентов.

Отсутствие распределения затрат по мероприятиям между существующими абонентами и вновь подключаемыми не позволяет Госкомитету установить экономически обоснованные тарифы на водоотведение и плату за технологическое присоединение.

3.2. В инвестиционной программе МУП «Водоканал» на 2014-2018 гг. источниками финансирования по строительству КНС «Заречная» являются «плата за присоединение» и «амортизационные отчисления». МУП «Водоканал» письмом от 03.12.2014 № 09-05/8345 представило в адрес Госкомитета положительное заключение экспертизы на строительство КНС

«Заречная» от 29.07.2014 № 16-1-5-0319-14, утвержденную начальником Управления Госэкспертизы РТ В.С. Маркеловым и сводный сметный расчет. Согласно представленному сводному сметному расчету сумма на строительство КНС «Заречная» с напорными коллекторами от КНС «Заречная» до очистных сооружений г.Казани составляет 5 760 314,866 тыс. руб.(без учета НДС), в том числе по источнику финансирования «плата за присоединение» - 4 693 434,81 тыс.руб., «амортизационные отчисления» - 1 066 880,056 тыс.руб.

Производительность КНС «Заречная» согласно заключению Госэкспертизы, составляет 20 000 куб.м/час.

В инвестиционной программе МУП «Водоканал» и в заключении ЗАО «Казанский Гипрониавиапром» отсутствуют количественная оценка мощности КНС «Заречная» приходящейся на вновь подключаемых потребителей и на улучшение обслуживания существующих абонентов.

Госкомитетом был произведен расчет стоимости на 1 куб.м/час подключаемой нагрузки по строительству КНС «Заречная» без учета санации 3-х существующих коллекторов от КНС «Верхняя» до Очистных сооружений г.Казани, как отношение суммы по строительству КНС «Заречная» предусмотренной в сводном сметном расчете в размере 4 693 434,8 тыс.руб., на производительность КНС «Заречная» в размере 20 000 куб.м/час. Таким образом, стоимость на 1 куб.м/час подключаемой нагрузки по строительству КНС «Заречная» составит – 234 671,74 руб. куб.м/час.:

$$4\,693\,434,81 / 20\,000 = 234\,671,74 \text{ руб. куб.м/час.}$$

Исходя из подключаемой нагрузки заявителя 65,33 куб.м/час. расходы на строительство КНС «Заречная» приходящиеся на данного заявителя составят 15 331 102 руб. ($234\,671,74 * 65,33 = 15\,331\,104,77$)

МУП «Водоканал» в расчете размера платы за подключение к централизованной системе водоотведение на мероприятие строительство КНС «Заречная» с 2-мя напорными коллекторами представлена сумма в размере 11 411 321,76 руб.

На основании изложенного, Госкомитетом расходы на строительство и модернизацию объектов водоотведения приняты в размере 15 331 104,77 руб.

Исходя из изложенного, был произведен перерасчет НВВ на подключение. Рассчитанная НВВ составила 31 101 817,45 руб. (без учета НДС).

Сравнительная таблица затрат по мероприятиям.

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к системе водоотведения	Предложение МУП "Водоканал"	Предложение Госкомитета
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	13 157,25	9 116,90
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов централизованных систем водоотведения, в том числе:	25 106 481,19	24 874 160,44
2.1.	Реконструкция биологических очистных сооружений	15 048 308,19	15 331 104,77

№ п/п	Мероприятия по подключению к системе водоотведения	Предложение МУП "Водоканал"	Предложение Госкомитета
2.2.	Расходы на строительство вновь создаваемых сетей до объекта заявителя	10 058 173,00	9 543 055,67
3.	Налог на прибыль	6 279 909,61	6 218 540,11
4.	Итого плата за подключение	31 399 548,05	31 101 817,45

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта МКУ «Управление капитального строительства и реконструкции ИКМО г. Казани» - «Школа № 57-33 по ул. Четаева-Абсалямова» к централизованной системе водоотведения МУП «Водоканал» с величиной подключаемой нагрузки 65,33 м³/час в размере 31 101 817,45 руб. (без учета НДС).

2. МУП «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.

2 июня 2015 г. вопрос «О согласовании платы за подключение (технологическое присоединение) объекта МКУ «Управление капитального строительства и реконструкции ИКМО г. Казани» - «Школа № 57-33 по ул. Четаева-Абсалямова» к централизованной системе водоотведения МУП «ВОДОКАНАЛ» г. Казани» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Правления согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Выступили:

Нугманов Б.М. отметил, что позиция МУП «Водоканал» по вопросу подключения к централизованной системе водоотведения аналогична вопросу подключения к централизованной системе холодного водоснабжения.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта МКУ «Управление капитального строительства и реконструкции ИКМО г. Казани» - «Школа № 57-33 по ул. Четаева-Абсалямова» к централизованной системе водоотведения МУП «ВОДОКАНАЛ» г. Казани» с учетом высказанных предложений.

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

8.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта МКУ «Управление капитального строительства и реконструкции ИКМО г. Казани» - «Школа № 57-33 по ул. Четаева-Абсалямова» к

централизованной системе водоотведения МУП «ВОДОКАНАЛ» г. Казани с подключаемой нагрузкой 65,33 м³/час в индивидуальном порядке в размере 31 101 817,45 рублей (без учета НДС).

9. Слушали:

Трегубенко Л.В. доложила по вопросу «Об утверждении инвестиционной программы ООО «РСК» на 2015-2017 годы».

27 мая 2015 г. в Госкомитет представлен проект инвестиционной программы ООО «РСК» на 2015-2017 гг. в области теплоснабжения (далее - проект инвестиционной программы), доработанный с учетом замечаний и предложений членов Экспертного совета по рассмотрению инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики и теплоснабжения Республики Татарстан, при Кабинете Министров Республики Татарстан (далее – Экспертный совет).

Общая стоимость строительства сетей теплоснабжения ЖК «Салават Купере» в результате внесения корректировок в стоимость строительства в соответствии с замечаниями Госкомитета составила 381 319 тыс. руб. (с учетом НДС).

Согласно Плану финансирования проект инвестиционной программы на период 2015-2017 гг. сформирован на общую сумму 104 602 тыс. руб. (без учета НДС), в том числе по источникам финансирования:

амортизация - 76 349 тыс. руб.;

прибыль – 28 253 тыс. руб.

Согласно предложению организации остаток финансирования мероприятий инвестиционной программы предусмотрено в 2018-2022 гг. (218 690 тыс. руб. (без учета НДС), в т.ч. за счет амортизации - 171 600 тыс. руб., прибыли, направляемой на инвестиции – 47 089,31 тыс. руб.).

Проект инвестиционной программы был направлен в адрес членов Экспертного совета. Из представленных 14 мнений, против утверждения инвестиционной программы в рамках предложения ООО «РСК» высказались 12 членов Экспертного совета. Мнение членов экспертного совета – изменить источники финансирования, т.е. «прибыль» заменить на «прочие источники финансирования».

Таким образом, членам Правления предлагается на рассмотрение проект приказа Госкомитета «Об утверждении инвестиционной программы ООО «РСК» на 2015-2017 гг.» с учетом финансирования на общую сумму 323 292 тыс. руб. (без учета НДС), в том числе с разбивкой по источникам по предложению Госкомитета:

амортизация - 76 349 тыс. руб.;

прочие источники финансирования – 246 943 тыс. руб.

Выступали:

Сабилов Б.Ф. сказал, что ООО «РСК» не готово обсуждать данный вопрос, т.к. о рассмотрении инвестпрограммы организация заранее уведомлена не была.

Штром А.Л. отметил, что 27 мая т.г. на Экспертном совете при рассмотрении инвестиционной программы ООО «РСК» было принято решение о заочной форме голосования. Замечания, высказанные членами Экспертного совета по инвестиционной программе ООО «РСК», до руководства организации были доведены.

Зарипов М.Р. добавил, что предлагается утвердить инвестиционную программу в параметрах, заявленных ООО «РСК», с учетом корректировок, внесенных экспертами и изменением источников финансирования на «прочие источники финансирования». Также Зарипов М.Р. отметил, что сегодня истекает срок принятия инвестиционной программы в рамках правового поля.

Идиятуллин Р.З. сказал, что ООО «РСК» согласно с предлагаемой Госкомитетом инвестиционной программой.

Голосовали за утверждение инвестиционной программы ООО «РСК» на 2015-2017 гг. (с учетом мнения членов Экспертного совета).

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

9.1. Утвердить инвестиционную программу ООО «РСК» на 2015 - 2017 годы на общую сумму 381 319,14 тыс.рублей (с учетом НДС) с основными характеристиками согласно приложению 16 к настоящему протоколу.

9.2. Источниками финансирования инвестиционной программы определить:

амортизационные отчисления – 76 348,59 тыс.рублей (без учета НДС);

прочие источники финансирования – 246 943,70 тыс.рублей (без учета НДС).

9.3. Установить показатели надежности и энергетической эффективности ООО «РСК» согласно приложению 17 к настоящему протоколу.

10. Слушали:

Чуклина Т.Н. доложила по вопросу «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «РСК», на 2015 год».

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось ООО «РСК» по вопросу установления тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «РСК», на 2015 год.

2 июня 2015 г. вопрос «О согласовании тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «РСК», на 2015 год» был рассмотрен на

заседании Согласительной комиссии. Члены Правления согласовали тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Выступили:

Зарипов М.Р. отметил, что при установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «РСК», в предлагаемых размерах произойдёт двукратный рост тарифа на тепловую энергию для потребителей п. Осиново, что Госкомитет допустить не может, т.к. размер платы граждан превысит величину допустимого роста платы за коммунальные услуги. Учитывая изложенное Зарипов М.Р. предложил:

рассмотрение вопроса отложить на 16.06.2015;

ООО «РСК» представить в Госкомитет предложения по оптимизации затрат, включаемых в тарифы на услуги по передаче тепловой энергии.

Сабилов Б.Ф. спросил, почему Госкомитетом в тарифе не учтены проценты на обслуживание заёмных средств.

Штром А.Л. ответил, что расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, учитываются Госкомитетом в соответствии с действующим законодательством, для этого ООО «РСК» должно представить в Госкомитет фактические расходы на обслуживание заёмных средств.

Голосовали за отложение рассмотрения проекта постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «РСК», на 2015 год» на заседание Правления 16 июня 2015 г. с учетом высказанных предложений.

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

10.1. Рассмотрение проекта постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «РСК», на 2015 год» отложить.

Вопрос «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «РСК», на 2015 год» рассмотреть на заседании Правления 16 июня 2015 г. с учетом высказанных предложений.

Протокол вела



О.А.Шарафутдинова

Приложение 1
к протоколу Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 08.06.2015 № 17-пр

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года
с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			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./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	ОАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина - ОАО «Сетевая компания»	2015	122 325,79	209,26	0,42961	122 325,79	197,12	0,41748
		2016	125 629,16	209,26	0,43556	125 629,16	197,12	0,42343
		2017	128 942,68	209,26	0,44153	128 942,68	197,12	0,42940
		2018	132 364,11	209,26	0,44769	132 364,11	197,12	0,43556
		2019	135 896,99	209,26	0,45406	135 896,99	197,12	0,44192
2	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» -	2015	261 377,38	170,95	0,85890	261 377,38	161,04	0,84899
		2016	266 181,32	170,95	0,87155	266 181,32	161,04	0,86164
		2017	271 000,01	170,95	0,88423	271 000,01	161,04	0,87432
		2018	275 975,64	170,95	0,89733	275 975,64	161,04	0,88741
		2019	281 113,33	170,95	0,91085	281 113,33	161,04	0,90094

	ОАО «Сетевая компания»							
3	ООО «Электро-Энергосервис» - ОАО «Сетевая компания»	2015	170 189,26	79,13	0,45058	170 189,26	74,54	0,44600
		2016	174 671,58	79,13	0,46037	174 671,58	74,54	0,45578
		2017	179 167,67	79,13	0,47018	179 167,67	74,54	0,46559
		2018	183 810,19	79,13	0,48031	183 810,19	74,54	0,47572
		2019	188 603,92	79,13	0,49078	188 603,92	74,54	0,48619
4	ОАО «ЕЛАЗ» - ОАО «Сетевая компания»	2015	234 244,28	230,79	0,88714	234 244,28	217,41	0,87376
		2016	241 403,65	230,79	0,90720	241 403,65	217,41	0,89382
		2017	248 708,16	230,79	0,92767	248 708,16	217,41	0,91429
		2018	256 326,77	230,79	0,94901	256 326,77	217,41	0,93563
		2019	264 272,97	230,79	0,97128	264 272,97	217,41	0,95790
5	ООО «Химград» - ОАО «Сетевая компания»	2015	224 598,50	126,59	0,95783	224 598,50	119,25	0,95049
		2016	231 038,59	126,59	0,98166	231 038,59	119,25	0,97432
		2017	237 609,24	126,59	1,00598	237 609,24	119,25	0,99864
		2018	244 462,43	126,59	1,03135	244 462,43	119,25	1,02401
		2019	251 610,30	126,59	1,05780	251 610,30	119,25	1,05046
6	ОАО «СМП-Нефтегаз» - ОАО «Сетевая компания»	2015	23 824,34	74,56	0,13411	23 824,34	70,24	0,12979
		2016	24 402,73	74,56	0,13556	24 402,73	70,24	0,13124
		2017	24 982,90	74,56	0,13701	24 982,90	70,24	0,13269
		2018	25 581,96	74,56	0,13851	25 581,96	70,24	0,13418
		2019	26 200,54	74,56	0,14005	26 200,54	70,24	0,13573
7	ОАО «Производственное объединение «Завод имени Серго» - ОАО «Сетевая компания»	2015	84 782,46	39,15	0,23749	84 782,46	36,88	0,23522
		2016	86 622,76	47,21	0,24986	86 622,76	44,47	0,24712
		2017	88 468,72	47,21	0,25418	88 468,72	44,47	0,25144
		2018	90 374,80	47,21	0,25863	90 374,80	44,47	0,25590
		2019	92 342,96	47,21	0,26324	92 342,96	44,47	0,26050
8	ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»- ОАО «Сетевая компания»	2015	43 185,00	44,34	0,13283	43 185,00	41,77	0,13025
		2016	44 272,62	44,34	0,13505	44 272,62	41,77	0,13248
		2017	45 363,57	44,34	0,13759	45 363,57	41,77	0,13472
		2018	46 490,06	44,34	0,13960	46 490,06	41,77	0,13703

		2019	47 653,24	44,34	0,14198	47 653,24	41,77	0,13941
9	ОАО «Казанский завод компрессорного машиностроения» - ОАО «Сетевая компания»	2015	151 493,69	23,88	0,35441	151 493,69	22,49	0,35302
		2016	157 630,03	23,88	0,36780	157 630,03	22,49	0,36641
		2017	163 890,76	23,88	0,38146	163 890,76	22,49	0,38007
		2018	170 420,71	23,88	0,39570	170 420,71	22,49	0,39432
		2019	177 231,44	23,88	0,41056	177 231,44	22,49	0,40918
10	ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» - ОАО «Сетевая компания»	2015	64 885,42	15,32	0,21155	64 885,42	14,54	0,21219
		2016	65 983,64	15,32	0,21488	65 983,64	14,54	0,21554
		2017	67 085,23	15,32	0,21821	67 085,23	14,54	0,21889
		2018	68 222,70	15,32	0,22165	68,222,70	14,54	0,22236
		2019	69 397,22	15,32	0,22520	69 397,22	14,54	0,22594
11	ОАО «Оборонэнерго» - ОАО «Сетевая компания»	2015	499 106,69	183,20	1,34535	499 106,69	172,57	1,33473
		2016	510 131,05	183,20	1,37102	510 131,05	172,57	1,36040
		2017	521 182,97	183,20	1,39677	521 189,27	172,57	1,38615
		2018	532 607,66	183,20	1,42336	532 607,66	172,57	1,41274
		2019	544 397,94	183,20	1,45081	544 397,94	172,57	1,44019
12	ООО «Предприятие электрических сетей» - ОАО «Сетевая компания»	2015	210 696,34	229,72	0,76021	210 696,34	209,22	0,72165
		2016	216 158,36	229,72	0,77397	216 158,36	209,22	0,73493
		2017	221 637,17	229,72	0,78776	221 637,17	209,22	0,74826
		2018	227 294,41	229,72	0,80200	227 294,41	209,22	0,76202
		2019	233 135,91	229,72	0,81671	233 135,91	209,22	0,77623
13	ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» - ОАО «Сетевая компания»	2015	424 735,25	19,82	0,77685	424 735,25	18,67	0,77447
		2016	427 139,92	19,82	0,78117	427 139,92	18,67	0,77877
		2017	429 570,93	19,82	0,78550	429 570,93	18,67	0,78309
		2018	432 081,11	19,82	0,78998	432 081,11	18,67	0,78756
		2019	434 673,05	19,82	0,79460	434 673,05	18,67	0,79217
14	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»-	2015	90 428,48	74,07	0,34241	90 428,48	64,60	0,33293
		2016	92 219,71	74,07	0,34772	92 219,71	64,60	0,33824
		2017	94 016,45	74,07	0,35305	94 016,45	64,60	0,34358
		2018	95 871,71	74,07	0,35856	95 871,71	64,60	0,34908
		2019	97 787,39	74,07	0,36424	97 787,39	64,60	0,35477

	ОАО «Сетевая компания»							
15	ООО «Казанская энергетическая компания» - ОАО «Сетевая компания»	2015	457 536,51	85,14	1,30446	457 536,51	80,20	1,29952
		2016	469 550,11	85,14	1,33647	469 550,11	80,20	1,33154
		2017	481 600,60	85,14	1,36859	481 600,60	80,20	1,36365
		2018	494 043,58	85,14	1,40175	494 043,58	80,20	1,39681
		2019	506 891,82	85,14	1,43599	506 891,82	80,20	1,43105
16	ОАО «Международный аэропорт «Казань» - ОАО «Сетевая компания»	2015	139 426,97	67,99	0,33144	139 426,97	63,83	0,32704
		2016	142 791,42	67,99	0,33780	142 791,42	63,83	0,33340
		2017	146 166,19	67,99	0,34418	146 166,19	63,83	0,33977
		2018	149 650,89	67,99	0,35076	149 650,89	63,83	0,34634
		2019	153 249,08	67,99	0,35756	153 249,08	63,83	0,35314
17	Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова - филиал ОАО «Туполев» - ОАО «Сетевая компания»	2015	84 030,63	37,22	0,20041	84 030,63	35,06	0,24420
		2016	87 190,64	37,22	0,20655	87 190,64	35,06	0,25207
		2017	90 414,71	37,22	0,21281	90 414,71	35,06	0,26009
		2018	93 777,42	37,22	0,21934	93 777,42	35,06	0,26846
		2019	97 284,72	37,22	0,22615	97 284,72	35,06	0,27719
18	ОАО «Казанский завод синтетического каучука» - ОАО «Сетевая компания»	2015	175 881,01	6,19	0,47533	175 881,01	6,41	0,47534
		2016	181 392,44	6,19	0,49003	181 392,44	6,41	0,49003
		2017	186 920,79	6,19	0,50478	186 920,79	6,41	0,50477
		2018	192 629,20	6,19	0,52001	192 629,20	6,41	0,51999
		2019	198 523,53	6,19	0,53573	198 523,53	6,41	0,53571
19	ОАО «Казанское моторостроительное производственное объединение» - ОАО «Сетевая компания»	2015	33 764,66	98,80	0,26249	33 764,66	93,07	0,25676
		2016	34 504,14	98,80	0,26607	34 504,14	93,07	0,26034
		2017	35 245,89	98,80	0,26967	35 245,89	93,07	0,26394
		2018	36 011,80	98,80	0,27338	36 011,80	93,07	0,26765
		2019	36 802,66	98,80	0,27721	36 802,66	93,07	0,27149
20	ОАО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» -	2015	49 103,70	2,29	0,10740	49 103,70	1,07	0,11592
		2016	50 366,76	2,29	0,11011	50 366,76	1,07	0,11888
		2017	51 633,69	2,29	0,11282	51 633,69	1,07	0,12184

	ОАО «Сетевая компания»	2018	52 941,88	2,29	0,11563	52 941,88	1,07	0,12490
		2019	54 292,69	2,29	0,11852	54 292,69	1,07	0,12806
21	ПАО «Нижнекамскнефтехим» - ОАО «Сетевая компания»	2015	30 234,19	25,54	0,06825	30 234,19	24,06	0,06677
		2016	30 570,00	25,54	0,06872	30 570,00	24,06	0,06724
		2017	30 906,84	25,54	0,06920	30 906,84	24,06	0,06772
		2018	31 254,66	25,54	0,06969	31 254,66	24,06	0,06821
		2019	31 613,80	25,54	0,07020	31 613,80	24,06	0,06872
22	ОАО «Альметьевский трубный завод» - ОАО «Сетевая компания»	2015	27 938,24	107,54	0,17556	27 938,24	95,69	0,15994
		2016	28 733,92	107,54	0,17750	28 733,92	95,69	0,16177
		2017	29 532,05	107,54	0,17944	29 532,05	95,69	0,16361
		2018	30 356,17	107,54	0,18145	30,35617	95,69	0,16551
		2019	31 207,13	107,54	0,18352	31 207,13	95,69	0,16746
23	ООО «Савиново» - ОАО «Сетевая компания»	2015	72 786,30	125,56	0,36529	72 786,30	118,28	0,35801
		2016	73 941,22	125,56	0,36909	73 941,22	118,28	0,36181
		2017	75 099,68	125,56	0,37291	75 099,68	118,28	0,36563
		2018	76 295,87	125,56	0,37685	76 295,87	118,28	0,36957
		2019	77 531,02	125,56	0,38092	77 531,02	118,28	0,37363
24	ООО «Савиново-Челны» - ОАО «Сетевая компания»	2015	146 609,87	88,04	0,94921	146 609,87	82,48	0,94365
		2016	147 668,20	88,04	0,95542	147 668,20	82,48	0,94987
		2017	148 729,78	88,04	0,96166	148 729,78	82,48	0,95610
		2018	149 825,93	88,04	0,96810	149 825,93	82,48	0,96254
		2019	150 957,79	88,04	0,97475	150 957,79	82,48	0,96919
25	ОАО «Завод «Элекон» - ОАО «Сетевая компания»	2015	71 450,79	84,85	0,34207	71 450,79	102,80	0,35094
		2016	73 517,45	84,85	0,34951	73 517,45	102,80	0,35812
		2017	75 590,46	84,85	0,35697	75 590,46	102,80	0,36532
		2018	77 730,98	84,85	0,36468	77 730,98	102,80	0,37275
		2019	79 941,22	84,85	0,37264	79 941,22	102,80	0,38043
26	ОАО «Татнефтепром-Зюзеенефть» - ОАО «Сетевая компания»	2015	161 492,75	20,94	0,33247	161 492,75	19,73	0,33126
		2016	166 076,35	20,94	0,34131	166 076,35	19,73	0,34010
		2017	170 674,02	20,94	0,35018	170 674,02	19,73	0,34897
		2018	175 421,44	20,94	0,35934	175 421,44	19,73	0,35813
		2019	180 323,48	20,94	0,36880	180 323,48	19,73	0,36758

27	ООО «Предприятие электрических сетей - НК» - ОАО «Сетевая компания»	2015	474 446,64	251,11	1,54425	474 446,64	236,67	1,57962
		2016	489 263,79	251,11	1,58464	489 263,79	236,67	1,62156
		2017	504 126,44	251,11	1,62515	504 126,44	236,67	1,66363
		2018	519 473,17	251,11	1,66698	519 473,17	236,67	1,70707
		2019	535 319,74	251,11	1,71017	535 319,74	236,67	1,75192
28	ФКП «Казанский государственный казенный пороховой завод» - ОАО «Сетевая компания»	2015	132 414,79	116,33	0,62042	132 414,79	109,58	0,61367
		2016	135 479,73	116,33	0,63209	135 479,73	109,58	0,62534
		2017	138 554,08	116,33	0,64379	138 554,08	109,58	0,63704
		2018	141 728,56	116,33	0,65587	141 728,56	109,58	0,64913
		2019	145 006,44	116,33	0,66835	145 006,44	109,58	0,66161

Отдел организации, контроля и сопровождения
 принятия тарифных решений Государственного
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 2
к протоколу Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 08.06.2015 № 17-пр

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций,
в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии
устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности
территориальных сетевых организаций, на 2015 – 2019 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
						ВН	СН-I	СН-II	НН		Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения
			млн.руб.	%	%							
1	ОАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина	2015	140,28897	1	75	6,08	7,50	0,32	1,84	1,940	1,002	0
		2016	х	1	75	6,08	7,50	0,32	1,84	1,911	0,987	0
		2017	х	1	75	6,08	7,50	0,32	1,84	1,883	0,972	0
		2018	х	1	75	6,08	7,50	0,32	1,84	1,854	0,958	0
		2019	х	1	75	6,08	7,50	0,32	1,84	1,827	0,943	0
2	Куйбышевская дирекция	2015	3,62443	1	75			7,45	1,02	0,0893	1,01	0
		2016	х	1	75			7,45	1,02	0,0879	1,01	0

	по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2017	х	1	75			7,45	1,02	0,0866	1,01	0
		2018	х	1	75			7,45	1,02	0,0853	1,01	0
		2019	х	1	75			7,45	1,02	0,0840	1,01	0
3	ООО «Электро-Энергосервис»	2015	2,50027	1	75	3,79				0	1,61	0
		2016	х	1	75	3,79				0	1,61	0
		2017	х	1	75	3,79				0	1,61	0
		2018	х	1	75	3,79				0	1,61	0
		2019	х	1	75	3,79				0	1,61	0
4	ОАО «ЕЛАЗ»	2015	5,52573	1	75			7,84	7,27	0	0,979	0
		2016	х	1	75			7,84	7,27	0	0,969	0
		2017	х	1	75			7,84	7,27	0	0,960	0
		2018	х	1	75			7,84	7,27	0	0,950	0
		2019	х	1	75			7,84	7,27	0	0,941	0
5	ООО «Химград»	2015	26,00157	1	75	2,61		2,05	12,76	0	0	0
		2016	х	1	75	2,61		2,05	12,76	0	0	0
		2017	х	1	75	2,61		2,05	12,76	0	0	0
		2018	х	1	75	2,61		2,05	12,76	0	0	0
		2019	х	1	75	2,61		2,05	12,76	0	0	0
6	ОАО «СМП-Нефтегаз»	2015	0,78424	1	75	3,35		0,20	3,62	0	0	0
		2016	х	1	75	3,35		0,20	3,62	0	0	0
		2017	х	1	75	3,35		0,20	3,62	0	0	0
		2018	х	1	75	3,35		0,20	3,62	0	0	0
		2019	х	1	75	3,35		0,20	3,62	0	0	0
7	ОАО «Производственное объединение»	2015	1,11866	1	75			1,77		0	0,0086	0
		2016	х	1	75			1,77		0	0,0086	0
		2017	х	1	75			1,77		0	0,0086	0
		2018	х	1	75			1,77		0	0,0086	0

	«Завод имени Серго»	2019	х	1	75			1,77		0	0,0086	0
8	ОАО «ЧЕЛНЫВО- ДОКАНАЛ»	2015	0,73112	1	75	3,33		0,95	0,26	0	0	0
		2016	х	1	75	3,33		0,95	0,26	0	0	0
		2017	х	1	75	3,33		0,95	0,26	0	0	0
		2018	х	1	75	3,33		0,95	0,26	0	0	0
		2019	х	1	75	3,33		0,95	0,26	0	0	0
9	ОАО «Казанский завод компрессор- ного машинострое- ния»	2015	19,34452	1	75	1,17		0,12	0,02	0	0	0
		2016	х	1	75	1,17		0,12	0,02	0	0	0
		2017	х	1	75	1,17		0,12	0,02	0	0	0
		2018	х	1	75	1,17		0,12	0,02	0	0	0
		2019	х	1	75	1,17		0,12	0,02	0	0	0
10	ООО «ТранзитЭнер- гоМонтаж»	2015	2,60745	1	75			0,76		0	0	0
		2016	х	1	75			0,76		0	0	0
		2017	х	1	75			0,76		0	0	0
		2018	х	1	75			0,76		0	0	0
		2019	х	1	75			0,76		0	0	0
11	ОАО «Оборонэнер- го»	2015	14,68067	1	75			7,84	0,52	0,2479	0,8975	1,0000
		2016	х	1	75			7,84	0,52	0,2479	0,8975	1,0000
		2017	х	1	75			7,84	0,52	0,2479	0,8975	1,0000
		2018	х	1	75			7,84	0,52	0,2479	0,8975	1,0000
		2019	х	1	75			7,84	0,52	0,2479	0,8975	1,0000
12	ООО «Предприятие электричес- ких сетей»	2015	83,03000	1	75	1,37	1,24	7,84		0,00145	0,72	1,029
		2016	х	1	75	1,37	1,24	7,84		0,00138	0,75	1,025
		2017	х	1	75	1,37	1,24	7,84		0,00129	0,76	1,021
		2018	х	1	75	1,37	1,24	7,84		0,00114	0,79	1,020
		2019	х	1	75	1,37	1,24	7,84		0,00111	0,82	1,019
13	ОАО «ОЭЗ ПТТ «Алабуга»	2015	38,97922	1	75	0,94		0,04		0	0,979	0
		2016	х	1	75	0,94		0,04		0	0,964	0
		2017	х	1	75	0,94		0,04		0	0,949	0

		2018	x	1	75	0,94		0,04		0	0,935	0
		2019	x	1	75	0,94		0,04		0	0,921	0
14	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2015	18,43701	1	75	1,10	0,45	4,80	8,88	0,001577	1,0102	0
		2016	x	1	75	1,10	0,45	4,80	8,88	0,001553	1,0102	0
		2017	x	1	75	1,10	0,45	4,80	8,88	0,001530	1,0102	0
		2018	x	1	75	1,10	0,45	4,80	8,88	0,001507	1,0102	0
		2019	x	1	75	1,10	0,45	4,80	8,88	0,001484	1,0102	0
15	ООО «Казанская энергетическая компания»	2015	5,96241	1	75			3,32	1,02	0	1,01	0
		2016	x	1	75			3,32	1,02	0	1,01	0
		2017	x	1	75			3,32	1,02	0	1,01	0
		2018	x	1	75			3,32	1,02	0	1,01	0
		2019	x	1	75			3,32	1,02	0	1,01	0
16	ОАО «Международный аэропорт «Казань»	2015	0,91309	1	75			0,58	1,40	0	0	0
		2016	x	1	75			0,58	1,40	0	0	0
		2017	x	1	75			0,58	1,40	0	0	0
		2018	x	1	75			0,58	1,40	0	0	0
		2019	x	1	75			0,58	1,40	0	0	0
17	Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова - филиал ОАО «Туполев»	2015	9,45245	1	75	1,05		3,92	8,63	0	1,6020	0
		2016	x	1	75	1,05		3,92	8,63	0	1,6020	0
		2017	x	1	75	1,05		3,92	8,63	0	1,6020	0
		2018	x	1	75	1,05		3,92	8,63	0	1,6020	0
		2019	x	1	75	1,05		3,92	8,63	0	1,6020	0
18	ОАО «Казанский завод	2015	1,70526	1	75			0,31	0,19	0	1,01	0
		2016	x	1	75			0,31	0,19	0	1,01	0
		2017	x	1	75			0,31	0,19	0	1,01	0

	синтетическо-го каучука»	2018	х	1	75		0,31	0,19	0	1,01	0
		2019	х	1	75		0,31	0,19	0	1,01	0
19	ОАО «Казанское моторостроительное производственное объединение»	2015	0,80118	1	75		4,57	2,44	0	0,813	0
		2016	х	1	75		4,57	2,44	0	0,813	0
		2017	х	1	75		4,57	2,44	0	0,813	0
		2018	х	1	75		4,57	2,44	0	0,813	0
		2019	х	1	75		4,57	2,44	0	0,813	0
20	ОАО «Химический завод им. Л.Я. Карпова»	2015	5,43670	1	75	0,002	0,58	12,76	0,32	1,20	0
		2016	х	1	75	0,002	0,58	12,76	0,62	1,60	0,9
		2017	х	1	75	0,002	0,58	12,76	0,62	1,60	0,9
		2018	х	1	75	0,002	0,58	12,76	0,62	1,60	0,9
		2019	х	1	75	0,002	0,58	12,76	0,62	1,60	0,9
21	ПАО «Нижнекамскнефтехим»	2015	25,08803	1	75	5,17	0,01	1,68	0	0,01625	0
		2016	х	1	75	5,17	0,01	1,68	0	0,01625	0
		2017	х	1	75	5,17	0,01	1,68	0	0,01625	0
		2018	х	1	75	5,17	0,01	1,68	0	0,01625	0
		2019	х	1	75	5,17	0,01	1,68	0	0,01625	0
22	ОАО «Альметьевский трубный завод»	2015	2,05673	1	75	4,80	0,78	0,33	0	0	0
		2016	х	1	75	4,80	0,78	0,33	0	0	0
		2017	х	1	75	4,80	0,78	0,33	0	0	0
		2018	х	1	75	4,80	0,78	0,33	0	0	0
		2019	х	1	75	4,80	0,78	0,33	0	0	0
23	ООО «Савиново»	2015	4,74905	1	75		5,64	0,56	0	1,01	0
		2016	х	1	75		5,64	0,56	0	1,01	0
		2017	х	1	75		5,64	0,56	0	1,01	0
		2018	х	1	75		5,64	0,56	0	1,01	0
		2019	х	1	75		5,64	0,56	0	1,01	0
24	ООО «Савиново-Челны»	2015	0,61683	1	75		3,55	1,72	0	1,01	0
		2016	х	1	75		3,55	1,72	0	1,01	0
		2017	х	1	75		3,55	1,72	0	1,01	0

		2018	х	1	75			3,55	1,72	0	1,01	0
		2019	х	1	75			3,55	1,72	0	1,01	0
25	ОАО «Завод «Элекон»	2015	0,62960	1	75			2,26	2,54	0	1,67	0
		2016	х	1	75			2,26	2,54	0	1,67	0
		2017	х	1	75			2,26	2,54	0	1,67	0
		2018	х	1	75			2,26	2,54	0	1,67	0
		2019	х	1	75			2,26	2,54	0	1,67	0
		2015	5,91661	1	75	1,06	0,02	0,13		0	1,01	0
26	ОАО «Татнефте-пром-Зюзеевнефть»	2016	х	1	75	1,06	0,02	0,13		0	1,01	0
		2017	х	1	75	1,06	0,02	0,13		0	1,01	0
		2018	х	1	75	1,06	0,02	0,13		0	1,01	0
		2019	х	1	75	1,06	0,02	0,13		0	1,01	0
		2015	58,41208	1	75	2,72		7,84	4,23	0,22413	0,8975	1
27	ООО «Предприятие электрических сетей – НК»	2016	х	1	75	2,72		7,84	4,23	0,22077	0,9058	1
		2017	х	1	75	2,72		7,84	4,23	0,21746	0,9058	1
		2018	х	1	75	2,72		7,84	4,23	0,21420	0,9058	1
		2019	х	1	75	2,72		7,84	4,23	0,21098	0,9058	1
		2015	1,00825	1	75	3,50		3,20	2,80	0	0	0
28	ФКП «Казанский государственный казенный пороховой завод»	2016	х	1	75	3,50		3,20	2,80	0	0	0
		2017	х	1	75	3,50		3,20	2,80	0	0	0
		2018	х	1	75	3,50		3,20	2,80	0	0	0
		2019	х	1	75	3,50		3,20	2,80	0	0	0

Отдел организации, контроля и сопровождения
 принятия тарифных решений Государственного
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 3
к протоколу Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 08.06.2015 № 17-пр

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года
с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			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./МВт-мес	руб./МВт-ч	руб./кВт-ч	руб./МВт-мес	руб./МВт-ч	руб./кВт-ч
1	ООО «КАМАЗ-Энерго» - ОАО «Сетевая компания»	2015	33 705,11	23,08	0,10124	33 705,11	21,74	0,09990
		2016	34 655,48	23,08	0,10344	34 655,48	21,74	0,10210
		2017	35 608,77	23,08	0,10565	35 608,77	21,74	0,10431
		2018	47 552,44	23,08	0,13335	47 552,44	21,74	0,13201
		2019	48 568,84	23,08	0,13570	48 568,84	21,74	0,13436
2	ЗАО «Инвестиционно- строительная компания «Тандем» - ОАО «Сетевая компания»	2015	237 805,50	158,75	0,75638	237 805,50	149,55	0,74717
		2016	243 379,29	158,75	0,77038	243 379,29	149,55	0,76118
		2017	248 970,17	158,75	0,78444	248 970,17	149,55	0,77523
		2018	254 743,15	158,75	0,79894	254 743,15	149,55	0,78974
		2019	260 704,15	158,75	0,81392	260 704,15	149,55	0,80472

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 4
к протоколу Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 08.06.2015 № 17-пр

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций,
в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии
устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности
территориальных сетевых организаций, на 2015–2019 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	Базовый уровень подконт- рольных расходов	Индекс эффектив- ности подконтроль- ных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль- ных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)				Уровень надежнос- ти реализуе- мых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
						ВН	СН-I	СН-II	НН		Показатель уровня качества осуществляе- мого технологичес- кого присоедине- ния	Показатель уровня качества обслужива- ния потребите- лей услуг
			млн.руб.	%	%							
1	ООО «КАМАЗ- Энерго»	2015	115,991	1	75	1,13		1,31	1,00	0,0172	0,8538	0,7665
		2016	X	1	75	1,13		1,31	1,00	0,0170	0,8538	0,7550
		2017	X	1	75	1,13		1,31	1,00	0,0167	0,8538	0,7437
		2018	X	1	75	1,13		1,31	1,00	0,0165	0,8538	0,7325
		2019	X	1	75	1,13		1,31	1,00	0,0162	0,8538	0,7215
2	ЗАО «Инвестиционно- строительная	2015	3,189	1	75			2,17	5,50	0	0	1,01
		2016	X	1	75			2,17	5,50	0	0	1,01
		2017	X	1	75			2,17	5,50	0	0	1,01

компания «Тандем»	2018	X	1	75			2,17	5,50	0	0	1,01
	2019	X	1	75			2,17	5,50	0	0	1,01

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии
для ОАО «Нижнекамскшина», обслуживающего преимущественно одного потребителя
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года
с календарной разбивкой

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Год	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6
	Тарифы для территориальной сетевой организации ОАО «Нижнекамскшина», которые оплачиваются монопотребителем (ООО «Нижнекамский завод цельнометаллокордных шин»)				
1.1	Двухставочный тариф				
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2015	75 707,12	75 707,12
			2016	78 712,86	78 712,86
			2017	81 779,54	81 779,54
			2018	84 978,09	84 978,09
			2019	88 314,17	88 314,17
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2015	102,30	96,36
			2016	102,30	96,36
			2017	102,30	96,36
			2018	102,30	96,36
			2019	102,30	96,36
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2015	0,21482	0,20889
			2016	0,21929	0,21335

			2017	0,22384	0,21791
			2018	0,22860	0,22267
			2019	0,23356	0,22762
№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь		
			тыс. руб.		
1	ОАО «Нижекамскшина»	2015	6 987,31		
		2016	7 264,72		
		2017	7 547,75		
		2018	7 842,96		
		2019	8 150,86		

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 6
к протоколу Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 08.06.2015 № 17-пр

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года
с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			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./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	ОАО «Нижнекамск- шина» - ОАО «Сетевая компания»	2015	75 707,12	102,30	0,21482	75 707,12	96,36	0,20889
		2016	78 712,86	102,30	0,21929	78 712,86	96,36	0,21335
		2017	81 779,54	102,30	0,22384	81 779,54	96,36	0,21791
		2018	84 978,09	102,30	0,22860	84 978,09	96,36	0,22267
		2019	88 314,17	102,30	0,23356	88 314,17	96,36	0,22762

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 7
к протоколу Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 08.06.2015 № 17-пр

Долгосрочные параметры регулирования для территориальной сетевой организации,
в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе
долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2015 – 2019 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	Базовый уровень подконт- рольных расходов	Индекс эффе- ктивности подконт- рольных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль- ных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)				Уровень надежнос-ти реализуе- мых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
						ВН	СН-I	СН-II	НН		Показатель уровня качества осущест- вляемого технологи- ческого присоеди- нения	Показатель уровня качества обслужива- ния потребите- лей услуг
			млн.руб.	%	%	ВН	СН-I	СН-II	НН			
1	ОАО «Нижнекамск- шина»	2015	7,10722	1	75	4,60		1,94	0,98	0	0	0
		2016	X	1	75	4,60		1,94	0,98	0	0	0
		2017	X	1	75	4,60		1,94	0,98	0	0	0
		2018	X	1	75	4,60		1,94	0,98	0	0	0
		2019	X	1	75	4,60		1,94	0,98	0	0	0

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии
для ОАО «ТранснефтьЭлектросетьСервис», обслуживающего преимущественно одного потребителя
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года
с календарной разбивкой

п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Год	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6
	Тарифы для территориальной сетевой организации ОАО «ТранснефтьЭлектросетьСервис», которые оплачиваются монопотребителем (ОАО «Северо-западные магистральные нефтепроводы»)				
1.1	Двухставочный тариф				
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2015	24 148,09	24 148,09
			2016	24 384,82	24 384,82
			2017	24 622,28	24 622,28
			2018	24 867,47	24 867,47
			2019	25 120,64	25 120,64
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2015	6,25	5,88
			2016	6,25	5,88
			2017	6,25	5,88
			2018	6,25	5,88
			2019	6,25	5,88
			2015	0,04074	0,04038

1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2016	0,04108	0,04072
			2017	0,04142	0,04106
			2018	0,04177	0,04141
			2019	0,04213	0,04177
№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.		
1	ОАО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»	2015	12 671,02		
		2016	12 795,24		
		2017	12 919,84		
		2018	13 048,50		
		2019	13 181,34		

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 9
к протоколу Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 08.06.2015 № 17-пр

Долгосрочные параметры регулирования для ОАО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»,
в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе
долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2015 – 2019 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	Базовый уровень подконт- рольных расходов	Индекс эффективн ос-ти подконт- рольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрль- ных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)				Уровень надежнос-ти реализуе- мых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
						ВН	СН-I	СН-II	НН		Показатель уровня качества осуществ- ляемого технологи- ческого присоеди- нения	Показатель уровня качества обслужива- ния потребите- лей услуг
			млн.руб.	%	%							
1	ОАО «Транснефть- ЭлектросетьСервис»	2015	3,701	1	75	0,2800				0	0	0
		2016	X	1	75	0,2800				0	0	0
		2017	X	1	75	0,2800				0	0	0
		2018	X	1	75	0,2800				0	0	0
		2019	X	1	75	0,2800				0	0	0

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 10
к протоколу Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 08.06.2015 № 17-пр

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями ЗАО «Электросетевая компания» и ОАО «Сетевая компания»
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2017 года
с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			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./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	ЗАО «Электросетевая компания»	2015	224 615,56	54,83	0,74485	224 615,56	51,65	0,74167
		2016	228 258,69	54,83	0,75604	228 258,69	51,65	0,75286
		2017	231 913,01	54,83	0,76727	231 913,01	51,65	0,76409

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 11
к протоколу Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 08.06.2015 № 17-пр

Долгосрочные параметры регулирования для ЗАО «Электросетевая компания»,
в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии
устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности
территориальной сетевой организации, на 2015 – 2017 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	Базовый уровень подконт- рольных расходов	Индекс эффектив- ности подконт- рольных расходов	Коэффициент эластичности подконтро- льных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
						ВН	СН-I	СН-II	НН		Показатель уровня качества осуществляе-мого технологичес-кого присоединения	Показатель уровня качества обслужива-ния потребите-лей услуг
			млн.руб.	%	%							
1	ЗАО «Электросетевая компания»	2015	6,25282	1	75			2,497	0,03	0,009489	1,00000	0,882800
		2016	х	1	75			2,497	0,03	0,009347	0,985000	0,882800
		2017	х	1	75			2,497	0,03	0,009207	0,970225	0,882800

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 12
к протоколу Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 08.06.2015 № 17-пр

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов
на услуги по передаче электрической энергии сетевых
организаций на территории Республики Татарстан
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года
с календарной разбивкой

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Год	Диапазоны напряжения			
				ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии						
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указаны без учета НДС)			1 полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф:						
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2015	79 067,77	555 271,84	813 773,95	1 062 436,84
			2016	86 183,93	605 246,37	887 014,80	1 158 058,67
			2017	93 078,65	653 666,08	957 975,99	1 250 703,37
			2018	100 524,94	705 959,37	1 034 614,07	1 350 759,64
			2019	108 566,94	762 436,12	1 117 383,19	1 458 820,41
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2015	106,21	149,68	229,72	363,37
			2016	115,78	163,16	250,39	396,08
			2017	125,04	176,22	270,43	427,77
			2018	135,05	190,31	292,06	461,99
			2019	145,85	205,54	315,43	498,95
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2015	0,28276	0,93166	2,03255	2,70782
			2016	0,30824	1,01551	2,21549	2,95153
			2017	0,33290	1,09675	2,39273	3,18766
			2018	0,35953	1,18449	2,58415	3,44267
			2019	0,38830	1,27925	2,79088	3,71808
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указаны без учета НДС)			2 полугодие			

1.2.1	Двухставочный тариф						
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2015	91 361,13	592 182,56	797 438,43	1 036 900,75
			2016	99 583,63	645 478,99	869 207,89	1 130 221,82
			2017	107 550,32	697 117,31	938 744,52	1 220 639,56
			2018	116 154,35	752 886,69	1 013 844,08	1 318 290,73
			2019	125 446,70	813 117,63	1 094 951,61	1 423 753,99
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2015	93,2	135,83	195,25	385,23
			2016	101,59	148,05	212,82	419,90
			2017	109,72	159,90	229,85	453,49
			2018	118,49	172,69	248,24	489,77
			2019	127,97	186,51	268,10	528,95
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2015	0,30117	1,13733	1,98959	2,67578
			2016	0,32828	1,23969	2,16865	2,91660
			2017	0,35454	1,33886	2,34215	3,14993
			2018	0,38290	1,44597	2,52952	3,40192
			2019	0,41353	1,56165	2,73188	3,67408
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Татарстан		Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение		
			тыс. руб.		тыс. руб.		
1	ОАО «Сетевая компания»	2015	17 738 509,09		657 741,39		
		2016	19 179 608,80		-		
		2017	20 344 386,94		-		
		2018	21 435 411,57		-		
		2019	22 511 118,05		-		
2	ОАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина	2015	174 343,61		-		
		2016	179 051,71		-		
		2017	183 774,26		-		
		2018	188 650,63		-		
		2019	193 685,82		-		
3	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2015	6 618,08		-		
		2016	6 739,71		-		
		2017	6 861,72		-		
		2018	6 987,70		-		
		2019	7 117,79		-		
4	ООО «Электро-Энергосервис»	2015	3 185,94		-		
		2016	3 269,85		-		
		2017	3 354,02		-		

		2018	3 440,93	-
		2019	3 530,67	-
5	ОАО «ЕЛАЗ»	2015	7 954,94	-
		2016	8 198,07	-
		2017	8 446,13	-
		2018	8 704,86	-
		2019	8 974,71	-
6	ООО «Химград»	2015	39 899,47	-
		2016	41 043,54	-
		2017	42 210,81	-
		2018	43 428,26	-
		2019	44 698,07	-
7	ОАО «СМП-Нефтегаз»	2015	1 084,10	-
		2016	1 110,42	-
		2017	1 136,82	-
		2018	1 164,08	-
		2019	1 192,23	-
8	ОАО «Производственное объединение «Завод имени Серго»	2015	1 729,56	-
		2016	1 767,10	-
		2017	1 804,76	-
		2018	1 843,65	-
		2019	1 883,80	-
9	ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»	2015	974,25	-
		2016	998,79	-
		2017	1 023,40	-
		2018	1 048,82	-
		2019	1 075,06	-
10	ОАО «Казанский завод компрессорного машиностроения»	2015	21 013,39	-
		2016	21 864,55	-
		2017	22 732,96	-
		2018	23 638,72	-
		2019	24 583,42	-
11	ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»	2015	5 170,07	-
		2016	5 257,58	-
		2017	5 345,35	-
		2018	5 435,98	-
		2019	5 529,57	-
12	ОАО «Оборонэнерго»	2015	22 305,28	-
		2016	22 797,96	-
		2017	23 292,16	-
		2018	23 802,45	-
		2019	24 329,36	-

13	ООО «Предприятие электрических сетей»	2015	107 488,00	-
		2016	110 274,49	-
		2017	113 069,53	-
		2018	115 955,61	-
		2019	118 935,68	-
14	ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»	2015	229 244,90	-
		2016	230 553,05	-
		2017	231 865,21	-
		2018	233 220,10	-
		2019	234 619,13	-
15	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2015	31 236,67	-
		2016	31 885,42	-
		2017	32 476,07	-
		2018	33 116,93	-
		2019	33 778,66	-
16	ООО «Казанская энергетическая компания»	2015	7 620,73	-
		2016	7 820,83	-
		2017	8 021,54	-
		2018	8 228,79	-
		2019	8 442,79	-
17	ОАО «Международный аэропорт «Казань»	2015	1 269,9	-
		2016	1 300,54	-
		2017	1 331,28	-
		2018	1 363,02	-
		2019	1 395,79	-
18	Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова – филиал ОАО «Туполев»	2015	11 059,78	-
		2016	11 475,68	-
		2017	11 900,02	-
		2018	12 342,61	-
		2019	12 804,23	-
19	ОАО «Казанский завод синтетического каучука»	2015	1 826,28	-
		2016	1 883,51	-
		2017	1 940,91	-
		2018	2 000,18	-
		2019	2 061,39	-
20	ОАО «Казанское моторостроительное производственное объединение»	2015	1 227,68	-
		2016	1 254,57	-
		2017	1 281,54	-
		2018	1 309,39	-
		2019	1 338,14	-
21	ОАО «Химический завод им. Л.Я.Карпова»	2015	7 093,32	-
		2016	7 275,78	-

		2017	7 458,80	-
		2018	7 647,77	-
		2019	7 842,90	-
22	ПАО «Нижнекамскнефтехим»	2015	75 803,76	-
		2016	76 645,71	-
		2017	77 490,25	-
		2018	78 362,30	-
		2019	79 262,75	-
23	ОАО «Альметьевский трубный завод»	2015	2 423,59	-
		2016	2 492,61	-
		2017	2 561,85	-
		2018	2 633,34	-
		2019	2 707,16	-
24	ООО «Савиново»	2015	10 044,51	-
		2016	10 203,89	-
		2017	10 363,76	-
		2018	10 528,83	-
		2019	10 699,28	-
25	ООО «Савиново-Челны»	2015	2 867,69	-
		2016	2 888,39	-
		2017	2 909,15	-
		2018	2 930,60	-
		2019	2 952,73	-
26	ОАО «Завод «Элекон»	2015	730,51	-
		2016	751,64	-
		2017	772,84	-
		2018	794,72	-
		2019	817,32	-
27	ОАО «Татнефтепром-Зюлеевнефть»	2015	6 995,87	-
		2016	7 194,43	-
		2017	7 393,60	-
		2018	7 599,26	-
		2019	7 811,61	-
28	ООО «Предприятие электрических сетей – НК»	2015	62 769,29	-
		2016	64 729,60	-
		2017	66 695,93	-
		2018	68 726,30	-
		2019	70 822,80	-
29	ФКП «Казанский государственный казенный пороховой завод»	2015	1 461,86	-
		2016	1 495,70	-
		2017	1 529,64	-
		2018	1 564,68	-

		2019	1 600,87	-
30	ООО «КАМАЗ-Энерго»	2015	138 054,79	-
		2016	141 947,46	-
		2017	145 852,10	-
		2018	194 772,90	-
		2019	198 936,02	-
31	ЗАО «Инвестиционно-строительная компания «Тандем»	2015	4 565,87	-
		2016	4 672,88	-
		2017	4 780,23	-
		2018	4 891,07	-
		2019	5 005,52	-
32	ОАО «Нижекамскшина»	2015	889,26	-
		2016	924,57	-
		2017	960,59	-
		2018	998,16	-
		2019	1 037,35	-
33	ЗАО «Электросетевая компания»	2015	12 937,86	-
		2016	13 147,70	-
		2017	13 358,19	-
ВСЕГО		2015	18 740 399,90	657 741,39
		2016	20 202 526,53	-
		2017	21 388 382,36	-
		2018	22 531 181,19	-
		2019	23 630 590,67	-

Отдел организации, контроля и сопровождения
 принятия тарифных решений Государственного
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 13
к протоколу Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 08.06.2015 № 17-пр

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии
по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан,
поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей,
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года
с календарной разбивкой

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Год	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указаны без учета НДС)				
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания				

	мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии				
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	1,08184	1,31006
			2016	1,31006	1,42141
			2017	1,42141	1,53939
			2018	1,53939	1,65638
			2019	1,65638	1,78227
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии				
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	0,32519	0,49650
			2016	0,49650	0,53870
			2017	0,53870	0,58341
			2018	0,58341	0,62775
			2019	0,62775	0,67546
	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества				

1.3	многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии					
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	0,32519	0,49650	
			2016	0,49650	0,53870	
			2017	0,53870	0,58341	
			2018	0,58341	0,62775	
			2019	0,62775	0,67546	
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования и указанных в пункте 1.5					
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	1,08184	1,31006	
			2016	1,31006	1,42141	
			2017	1,42141	1,53939	
			2018	1,53939	1,65638	
			2019	1,65638	1,78227	
1.5	Приравненные к населению категории потребителей	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или)	находящиеся в сельских населенных пунктах	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или)	находящиеся в сельских населенных пунктах	

			электроотопительны ми установками		электроотопительным и установками		
1.5.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства						
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	0,32519	0,32519	0,49650	0,49650
			2016	0,49650	0,49650	0,53870	0,53870
			2017	0,53870	0,53870	0,58341	0,58341
			2018	0,58341	0,58341	0,62775	0,62775
		2019	0,62775	0,62775	0,67546	0,67546	
1.5.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений						
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	0,32519	0,32519	1,03887	1,03887
			2016	1,03887	1,03887	1,12717	1,12717
			2017	1,12717	1,12717	1,22072	1,22072
			2018	1,22072	1,22072	1,31350	1,31350
		2019	1,31350	1,31350	1,41332	1,41332	
1.5.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации						
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	1,08184	0,32519	1,31006	0,49650
			2016	1,31006	0,49650	1,42141	0,53870
			2017	1,42141	0,53870	1,53939	0,58341
			2018	1,53939	0,58341	1,65638	0,62775
		2019	1,65638	0,62775	1,78227	0,67546	
1.5.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности						
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем	руб./кВт·ч	2015	1,08184	0,32519	1,31006	0,49650
			2016	1,31006	0,49650	1,42141	0,53870
			2017	1,42141	0,53870	1,53939	0,58341
		2018	1,53939	0,58341	1,65638	0,62775	

	зонам суток)		2019	1,65638	0,62775	1,78227	0,67546
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности						
1.5.5	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	0,32519	0,32519	1,31006	1,31006
			2016	1,31006	1,31006	1,42141	1,42141
			2017	1,42141	1,42141	1,53939	1,53939
			2018	1,53939	1,53939	1,65638	1,65638
			2019	1,65638	1,65638	1,78227	1,78227

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 14
к протоколу Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 08.06.2015 № 17-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность),
Поставляемую ЗАО «Кулонэнергомаш» потребителям,
на 2015 год

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
	Город Казань							
1	ЗАО «Кулонэнергомаш»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	со дня вступления в силу постановления по 31.12.2015	1233,34	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	Одноставочный, руб./Гкал	со дня вступления в силу постановления по 31.12.2015	1457,70	-	-	-	-	-

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

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	0,2173
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	3 128,71
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,31
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,42
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,42
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,50
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,50
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Основные характеристики инвестиционной программы ООО "РСК" на 2015-2017 гг.

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						
				Наименование показателя (мощность, протяжённость, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к N	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счёт платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2015	2016	2017		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.1.1.	Строительство сетей инженерно-технического обеспечения жилого района "Салават Купере" г. Казани. Сети теплоснабжения (первая очередь)	Обеспечение теплом потребителей жилого района "Салават Купере"	Кировский район г. Казани, в районе п. Воронино, между п. Осново и п. Залесный	Протяжённость трубопровода	п.м		12 377,40	2014	2015	320 667,38		320 667,38			320 667,38	
1.1.2.										0,00					0,00	
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.2.1.	Строительство незавершённого строительством тепловода 2хД500 мм	Завершение строительства тепловода для обеспечения тепловой энергией потребителей жилого района "Салават Купере"	Кировский район г. Казани, в районе п. Воронино и п. Ремплер	Протяжённость трубопровода	п.м		4 144,00	2015	2017	60 651,76		34 216,62	13 217,57	13 217,57	60 651,76	
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.3.1.										0,00					0,00	
1.3.2.										0,00					0,00	
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.4.1.										0,00					0,00	
1.4.2.										0,00					0,00	
Всего по группе 1										381 319,14	0,00	354 884,00	13 217,57	13 217,57	381 319,14	0,00
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																
2.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
2.1.1.										0,00					0,00	
2.1.2.										0,00					0,00	
Всего по группе 2										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						
				Наименование показателя (мощность, протяжённость, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к N	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счёт платы за подключение
						до реализации и мероприятия	после реализации мероприятия					2015	2016	2017		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
3.1.1.										0,00					0,00	
3.1.2.										0,00					0,00	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1.										0,00					0,00	
3.2.2.										0,00					0,00	
Всего по группе 3										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, плановых значений показателей надёжности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																
4.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
4.1.1.										0,00					0,00	
4.1.2.										0,00					0,00	
Всего по группе 4										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																
5.1.1.										0,00					0,00	
5.1.2.										0,00					0,00	
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
5.2.1.										0,00					0,00	
5.2.2.										0,00					0,00	
Всего по группе 5										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по программе										381 319,14	0,00	354 884,00	13 217,57	13 217,57	381 319,14	0,00

Показатели надёжности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ООО "РСК"

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надёжности								Показатели энергетической эффективности											
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей				Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности				Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии			Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям					
		Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение		
			2015	2016	2017		2015	2016	2017		2015	2016	2017		2015	2016	2017		2015	2016	2017
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	#ССЫЛКА!		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,21	0,60	0,93		771,20	2 204,84	3 401,25
2	Строительство незавершённого строительством тепловода 2хД1500 мм		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,31	0,88	1,37		679,72	1 943,44	2 998,06
3	Всего по предприятию		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		1,23	1,47	1,66		14 675,00	17 564,00	19 815,00

Приложение 18
к протоколу Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 08.06.2015 № 17-пр

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии,
оказываемые ООО «РСК», на 2015 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
1	Дифференциация тарифов по системе теплоснабжения в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1*				
1.1	Город Казань				
1.1.1	ООО «РСК» (тепловоды №№ 13, 14)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб./Гкал	со дня вступления в силу постановления по 30.06.2015	5,67	-
			с 01.07.2015 по 31.12.2015	8,08	-
2	Дифференциация тарифов по системе теплоснабжения в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-2**				
2.1	Город Казань				
2.1.1	ООО «РСК» (тепловоды №№ 15, 16)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб./Гкал	со дня вступления в силу постановления по 30.06.2015	242,91	-
			с 01.07.2015 по 31.12.2015	251,93	-
2.2	Зеленодольский муниципальный район				
2.2.1	ООО «РСК» (тепловоды №№ 15, 16)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб./Гкал	со дня вступления в силу постановления по 30.06.2015	242,91	-
			с 01.07.2015 по 31.12.2015	251,93	-

*- определена схемой теплоснабжения г. Казань, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13.03.2015 № 130;

** - определена схемой теплоснабжения г. Казань, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13.03.2015 № 130.