

Первый заместитель
генерального директора
ООО «Газпром теплоэнерго Казань»



_____ К.А. Поляков

« _____ » _____ 2016 г.

КОРРЕКТИРОВКА
ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ
ООО «ГАЗПРОМ ТЕПЛОЭНЕРГО КАЗАНЬ»
(ЗАО «ТАТГАЗЭНЕРГО»)
НА 2016-2017 Г.Г.

Таким образом, источниками финансирования инвестиционной программы в 2016–2017 годах в целом по ООО «Газпром теплоэнерго Казань» являются собственные средства предприятия в составе:

2016 год

- амортизация – в размере 7 802,81 т.руб.

- неосвоенная амортизация 2013-2015 г.г. – в размере 5 005,75 т.руб.

2017 год

- амортизация – 14 319,07 т.руб.

- неосвоенная амортизация 2016 г.- 4 163,85 т.руб.

III. Мероприятия инвестиционной программы

2016 год

Филиал «Бавлинский» - «Реконструкция тепловых сетей от котельной №28 (протяженность 842 п.м. Ду100) с заменой на гибкие, предварительно изолированные трубы от ТК-223 до ТК-227 и от ТК-223а до ТК-229».

Данное мероприятие было запланировано на 2016 год в утвержденной инвестиционной программе ООО «Татгазэнерго». Но после оптимизации схемы прокладки теплосети изменились некоторые технические параметры проекта (материал трубы, протяженность, диаметры). Кроме того, изменилась величина тарифа на тепловую энергию, что напрямую влияет на экономический эффект от проводимого мероприятия.

Экономический эффект от проведения мероприятия на участке от ТК-223-ТК-227

Наименование и вид трубы	Вид изоляции трубы	Ф труб		Протяженность участка, м	Тепловые потери Вт/м		Коэффициент перевода Вт/м в Гкал/м	Потери тепла Гкал/ч		
		после реконструкции	до реконструкции		после реконструкции	до реконструкции		С пенополиуретаной изоляцией	В существующей сети	
Изопрофлекс	Пенополиуретан	160	150	91	64	94	0,00000086	0,00500864	0,00735644	
Изопрофлекс	Пенополиуретан	140	150	23	49	94	0,00000086	0,00096922	0,00185932	
Изопрофлекс	Пенополиуретан	110	150	93	47	94	0,00000086	0,00375906	0,00751812	
Изопрофлекс	Пенополиуретан	90	100	47	42	76	0,00000086	0,00169764	0,00307192	
ИТОГО				254				0,01143456	0,01980580	
Потери тепла за год	Количество часов оказываемых услуг за год							5304	60,65	105,05
Согласно "Методики определения нормативных значений показателей функционирования водяных тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения" МДК 4-03.2001 Таблица 3.2 "Поправки к коэффициентам теплопроводности теплоизоляционных материалов в зависимости от технического состояния изоляционных конструкций" для определения потерь на существующих сетях применяем коэффициент 2,2. Тогда потери существующей сети составят:									231,11	
Разница между потерями в существующих сетях и сетях в ППУ-изоляции									170,46	
При тарифе, утвержденном на 2 полугодие 2016 года, составляющем 1664,10 руб/Гкал, экономический эффект составит в денежном выражении, тыс. руб.									283,66	

Экономический эффект от проведения мероприятия на участке от ТК-223а-ТК-229

Наименование и вид трубы	Вид изоляции трубы	Ф труб		Протяженность участка, м		Тепловые потери Вт/м		Коэффициент перевода Вт/м в Гкал/м	Потери тепла Гкал/ч	
		после реконструкции	до реконструкции	после реконструкции	до реконструкции	после реконструкции	до реконструкции		С пенополиуретановой изоляцией	В существующей сети
Изопрофлекс	Пенополиуретан	140	100	62	167	49	76	0,00000086	0,00261268	0,01091512
Изопрофлекс	Пенополиуретан	110	100	69		47		0,00000086	0,00278898	0
ИТОГО				131	167				0,00540166	0,01091512
Потери тепла за год	Количество часов оказываемых услуг за год							5304	28,65	57,89
Согласно "Методики определения нормативных значений показателей функционирования водяных тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения" МДК 4-03.2001 Таблица 3.2 "Поправки к коэффициентам теплопроводности теплоизоляционных материалов в зависимости от технического состояния изоляционных конструкций" для определения потерь на существующих сетях применяем коэффициент 2,2. Тогда потери существующей сети составят:										127,37
Разница между потерями в существующих сетях и сетях в ППУ-изоляции										98,72
При тарифе, утвержденном на 2 полугодие 2016 года, составляющем 1664,10 руб/Гкал, экономический эффект составит в денежном выражении, тыс. руб.										164,27

Таким образом, в результате проведения реконструкции теплосетей планируемое годовое снижение тепловых потерь составит:

$$170,46 + 98,72 = 269,18 \text{ Гкал/год}$$

Планируемая годовая экономия в денежном выражении:

$$269,18 * 1664,1 = 447,942 \text{ т.рублей,}$$

где 1664,10 – утвержденный тариф филиала «Бавлинский» на тепловую энергию с 01.07.2016 года.

Общая стоимость работ по реконструкции тепловых сетей от котельной №28 составляет 6050,0 т.руб..

Планируемый расчетный срок окупаемости:

$$6050,0 / 447,942 = 13,5 \text{ лет}$$

Филиал «Менделеевский»

«Реконструкция внутриквартальных сетей отопления и ГВС в 3 мкрн. на участке от 11ТК-9 до 11ТК-11»

Данное мероприятие было запланировано в утвержденной инвестиционной программе на 2017 год, но ввиду того, что план мероприятий инвестпрограммы 2016 года был выполнен филиалом в

2015 году, принято решение перенести работы по реконструкции данных участков с 2017 года на 2016 год.

«Реконструкция внутриквартальных сетей отопления и ГВС в 3 мкрн. на участке от 11ТК-9 до ж.д. Химиков,3»

Данный участок включен в инвестпрограмму на 2016 год дополнительно ввиду неудовлетворительного технического состояния и необходимости срочного ремонта.

Экономический эффект от проведения мероприятий

До реконструкции							После реконструкции						
Вид трубы	Вид изоляции	Диаметр	Протяженность, п.м	Тепловые потери, кВт	Коэффициент перевода, Вт/м в Гкал/м	Тепловые потери, Гкал/ч	Вид трубы	Вид изоляции	Диаметр	Протяженность, п.м	Тепловые потери, кВт	Коэффициент перевода, Вт/м в Гкал/м	Тепловые потери, Гкал/ч
Участок от 11ТК9 до 11ТК11													
сталь	мин.вата	219	320	13,21	0,00086	0,01136	сталь	ППУ-ПЭ	219	320	13,232	0,00086	0,01137952
сталь	мин.вата	89	28	0,7035	0,00086	0,0006	сталь	ППУ-ПЭ	133	10	0,2912	0,00086	0,000250432
							сталь	ППУ-ПЭ	89	28	0,6552	0,00086	0,000563472
сталь	мин.вата	219	160	4,784	0,00086	0,00411	гибкая предизолированная труба		160	160	5,264	0,00086	0,00452704
сталь	мин.вата	159	160	3,824	0,00086	0,00329	гибкая предизолированная труба		110	160	4,144	0,00086	0,00356384
							гибкая предизолированная труба		110	5	0,1295	0,00086	0,00011137
сталь	мин.вата	32	14	0,1605	0,00086	0,00014							
сталь	мин.вата	25	14	0,154	0,00086	0,00013	гибкая предизолированная труба		75	5	0,109168	0,00086	0,0000938841
							гибкая предизолированная труба		40	14	0,217	0,00086	0,00018662
							гибкая предизолированная труба		32	14	0,203	0,00086	0,00017458
			696			0,0196				716			0,02085
Потери тепла за год			количество часов оказываемых услуг	5232	62,602								63,796
				8240	63,229								
ИТОГО						125,831							135,132
Согласно "Методики определения нормативных значений показателей функционирования водяных тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения" МДК 4-03.2001 Таблица 3.2 "Поправки к коэффициентам теплопроводности теплоизоляционных материалов в зависимости от технического состояния изоляционных конструкций" для определения потерь на существующих сетях применяем коэффициент 2,3. Тогда													289,411

потери тепловой энергии в существующих сетях составят:	
Потери тепловой энергии в сетях в ППУ-изоляции после реконструкции составят:	135,132
Разница между потерями в существующих сетях и сетях в ППУ-изоляции:	154,279
Экономический эффект составит, тыс. руб. (тариф тепловой энергии на 2 полугодие 2016 года, составляет 1429,53 руб./Гкал (без учета НДС))	220,546

Таким образом, планируемое снижение теплопотерь на данном участке составит 154,279 Гкал/год, что в пересчете на денежные средства составит 220,546 т.руб/год. Стоимость проводимых работ по реконструкции участка составляет 5914,712 т.руб.

Срок окупаемости: $5914,712/220,546=26,8$ года

До реконструкции							После реконструкции						
Вид трубы	Вид изоляции	Диаметр	Протяженность, п.м	Тепловые потери, кВт	Коэффициент перевода, Вт/м в Гкал/м	Тепловые потери, Гкал/ч	Вид трубы	Вид изоляции	Диаметр	Протяженность, п.м	Тепловые потери, кВт	Коэффициент перевода, Вт/м в Гкал/м	Тепловые потери, Гкал/ч
Участок от 11ТК9 до ж/д Химиков, 3													
сталь	мин.вата	219	52	2,1466	0,00086	0,01846	сталь	ППУ-ПЭ	108	97	2,48514	0,00086	0,00213722
сталь	мин.вата	108	44	1,2082	0,00086	0,00104							
сталь	мин.вата	219	26	0,7774	0,00086	0,00067	гибкая предизолированная труба		90	48,5	1,13975	0,00086	0,000980185
сталь	мин.вата	159	26	0,6214	0,00086	0,00053	гибкая предизолированная труба		75	48,5	1,058925	0,00086	0,000910675
сталь	мин.вата	108	22	0,4391	0,00086	0,00038							
сталь	мин.вата	57	22	0,3285	0,00086	0,00028							
ИТОГО			192			0,00475				194			0,004028
Потери тепла за год			количество часов оказываемых услуг		5232	15,095							11,182
					8240	15,352							15,581
ИТОГО						30,447							26,763
Согласно "Методики определения нормативных значений показателей функционирования водяных тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения" МДК 4-03.2001 Таблица 3.2 "Поправки к коэффициентам теплопроводности теплоизоляционных материалов в зависимости от технического состояния изоляционных конструкций" для определения потерь на существующих сетях применяем коэффициент 2,3. Тогда потери тепловой энергии в существующих сетях составят:													70,028
Потери тепловой энергии в сетях в ППУ-изоляции после реконструкции составят:													26,763
Разница между потерями в существующих сетях и сетях в ППУ-изоляции:													43,265
Экономический эффект составит, тыс. руб.													61,849

Снижение тепловых потерь на этом участке составит 43,265 Гкал/год. Планируемая экономия в денежном выражении – 61,849 т.р. в год при тарифе на тепловую энергию с 01.07.2016 г для филиала «Менделеевский» 1429,53 руб/Гкал.

Общая стоимость работ по реконструкции тепловых сетей составляет 843,852 т.руб.

Планируемый расчетный срок окупаемости:

$843,852/61,849=13,6$ года

2017 год

Филиал «Бавлинский»

«Реконструкция тепловых сетей от котельной №10 (протяженность 304 п.м.) с заменой на гибкие, предварительно изолированные трубы на участке ТК-77-ТК-74 ТК-82 ».

Экономический эффект от проведения мероприятия

№ кот.	Наименование и вид трубы	Вид изол трубы	Ф труб		Протяжен ность участка, м	Тепловые потери Вт/м		Коэффициен т перевода Вт/м в Гкал/м	Потери тепла Гкал/ч	
			После реконстр укции	В существв ующей сети		После реконструк ции	В существую щей сети		После реконструкции	В существующей сети
10	Гибкая труба	Пенополиуретан	140	150	76	49	94	0,00000086	0,00320264	0,00614384
	Гибкая труба	Пенополиуретан	140	150	80	49	94	0,00000086	0,0033712	0,0064672
	ИТОГО				156				0,00657384	0,01261104
	Потери тепла за год	Количество часов оказываемых услуг за год						5304	34,87	66,89
Потери тепла сетей в ППУ-изоляции составят									34,87	
Согласно "Методики определения нормативных значений показателей функционирования водяных тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения " МДК 4-03.2001 Таблица 3.2 "Поправки к коэффициентам теплопроводности теплоизоляционных материалов в зависимости от технического состояния изоляционных конструкций" для определения потерь на существующих сетях применяем коэффициент 2,2. Тогда потери существующей сети составят:									147,16	
Разница между потерями в существующих сетях и сетях в ППУ-изоляции									112,3	
При тарифе, утвержденном на 2 полугодие 2017 года, составляющем 1764,12 руб/Гкал, экономический эффект составит в денежном выражении, тыс. руб.									198,1	

Таким образом, ожидаемый эффект от снижения теплотерь в натуральном выражении составит 147,16 Гкал/год , в денежном выражении – 198,10 т.руб/год. Стоимость работ по реконструкции составляет – 4656,63 т.руб. Срок окупаемости – 24 года.

«Реконструкция тепловых сетей от котельной №27 с заменой на гибкие предварительно изолированные трубы от ТК-176 до ТК-182»

Экономический эффект от проведения мероприятия

Согласно "Методики определения нормативных значений показателей функционирования водяных тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения" МДК 4-03.2001 Таблица 3.2 "Поправки к коэффициентам теплопроводности теплоизоляционных материалов в зависимости от технического состояния изоляционных конструкций" для определения потерь на существующих сетях применяем коэффициент 2,3. Тогда потери тепловой энергии в существующих сетях составят:	119,714
Потери тепловой энергии в сетях в ППУ-изоляции после реконструкции составят:	81,068
Разница между потерями в существующих сетях и сетях в ППУ-изоляции:	38,646
Экономический эффект составит, тыс. руб. (тариф тепловой энергии на 2 полугодие 2017 года, составляет 1494,6 руб./Гкал (без учета НДС))	57,760

Планируемое снижение теплотерь на данном участке составит 38,646 Гкал/год. Экономический эффект в денежном выражении при тарифе на тепловую энергию 1494,6 руб/Гкал – 57,76 т.руб/год.

Стоимость работ составляет 3443,05 т.руб, срок окупаемости – 60 лет

«Модернизация котла ПТВМ-30М стац.№4 с заменой конвективной части и восстановлением обмуровки»

До проведения модернизации котла расход натурального топлива на выработку 1 Гкал тепловой энергии согласно режимной карты котла ПТВМ-30М №4 составляет:

$$b = 157 \text{ (кг.у.т/Гкал)}, \text{ или } 137,36 \text{ (м}^3\text{/Гкал)};$$

Удельный расход газа после проведения капитального ремонта составит:

$$b_1 = 142,86/91,5 * 100 = 156,13 \text{ (кг.у.т. /Гкал)}, \text{ или } 156,13/1,143 = 136,6 \text{ (м}^3\text{/Гкал)};$$

Экономия топлива от изменения КПД котла нетто:

$$\Delta = Q_{\text{ч}} * T_{\text{г}} * (b - b_1), \text{ где}$$

$Q_{\text{ч}}$ - среднечасовая тепловая нагрузка котла согласно режимной карты, (Гкал/ч),

$T_{\text{г}}$ - число часов работы котла ПТВМ-30М за 2015 год (факт), (часов),

b - удельный расход топлива на выработку тепловой энергии, (м³/Гкал),

$$\Delta = 21,6 * 2725,25 * (137,36 - 136,6) = 44737,7 \text{ (м}^3\text{)};$$

Экономия топлива в денежном выражении:

$$\Delta_{\text{д}} = ((44737,7 * 5028,35) / 1000) / 1000 = 224,96 \text{ (тыс.руб.)}, \text{ где } 5028,35 \text{ руб.} - \text{ цена природного газа утвержденного в тарифе на 2017 год.}$$

Стоимость проводимых работ составляет 6101,0 тыс. руб. (без учета НДС).

Срок окупаемости - 27 лет

IV. Показатели, достижение которых предусмотрено при реализации инвестиционной программы

В процессе корректировки инвестиционной программы на 2016-2017 годы были пересмотрены целевые показатели, ранее утвержденные в составе инвестиционной программы ЗАО «Татгазэнерго» на 2013-2017 годы. Их значения (плановые значения) установлены в соответствии с приказом Государственного комитета РТ по тарифам №373 от 27.11.2015 года. Кроме того, определены показатели надежности и энергетической эффективности объектов, реконструкция которых предусмотрена планом мероприятий откорректированной инвестиционной программы 2016-2017 годов.

Паспорт корректировки на 2016-2017 год инвестиционной программы ООО "Газпром теплоэнерго Казань" (бывш. ЗАО "Татгазэнерго")

(наименование регулируемой организации)

Руководитель регулируемой организации	ООО "Газпром теплоэнерго Казань"
Местонахождение регулируемой организации	РТ, 420111 г.Казань, ул.К.Фукса, 11/6
Сроки реализации инвестиционной программы (корректировки)	2017 г
Лицо, ответственное за разработку (корректировку на 2016 -2017 г.г.) инвестиционной программы	За корректировку - ведущий специалист производственного отдела Миргаязова Гульнара Ингильевна
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы (корректировку на 2016-2017 г)	(843)236-03-29 mirgayazova_gi@tatgazenergo.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу (корректировку на 2016-2017 г)	Государственный комитет РТ по тарифам
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу (корректировку на 2016-2017 г)	РТ, 420015 г.Казань, ул. К.Маркса,66
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу (корректировку на 2016-2017 г)	
Дата утверждения инвестиционной программы (корректировки на 2016-2017 г)	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы (корректировки на 2016-2017 г)	(843)221-82-62 Сергеева Татьяна Владимировна
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу (корректировку на 2016-2017 г)	Исполком Бавлинского муниципального района Исполком Менделеевского муниципального района
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу (корректировку на 2016-2017 г)	г.Бавлы, ул.пл.Победы,4 г.Менделеевск, ул.Фомина,7
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу (корректировку на 2016-2017 г)	
Дата согласования инвестиционной программы (корректировки на 2016-2017 г)	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы (корректировки на 2016-2017 г)	

Первый заместитель генерального директора
М.П.

Поляков К.А.



**Инвестиционная программа
ООО "Газпром теплоэнерго Казань" (корректировка)
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2016-2017 г**

№ 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)			Остаток финансирования в т.ч. за счет платы за подключение			
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение до реализации мероприятия	Значение после реализации мероприятия			Всего	Проектировано к N	2016 г.		2017 г.	N + 2	
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																
1.1.2																
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.2.1																
1.2.2																
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.3.1																
1.3.2																
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.4.1																
1.4.2																
Всего по группе 1.																
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																
2.1.1																
2.1.2																
Всего по группе 2.																
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																
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1	Модернизация котла ПТВМ-30М ст.№4 с заменой конвективной части и восстановлением обмуровки	Снижение потребления топлива (удельных норм расхода топлива)	РТ, г.Менделеевск, котельная №3	Мощность котла	Гкал/ч	35	35	2017	2017	7200	-	7200	7200		0,0	
3.2.2																
Всего по группе 3.																
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																
4.1.1	Реконструкция внутриквартальных сетей отопления и линий ГВС в 3 мкрн. на участке от 11ТК-9 до 11-ТК-11, г.Менделеевск, РТ	Уменьшение потерь тепловой энергии, экономия энергоресурсов	РТ, г.Менделеевск	протяженность	п.м.	842	770	2016	2016	6979,4	-	6979,4	6979,4		0,0	0

Всего по группе 5.
Итого по программе

36924,0	15114,1	21809,9	0,0	0
---------	---------	---------	-----	---

Поляков К.А.
Ф.И.О.



**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО "Газпром теплоэнерго Казань" (корректировка)**

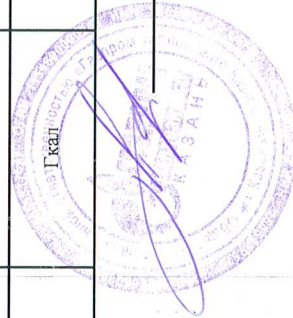
(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2016-2017 годы

Филиал "Бавлинский"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения		
					2016 г.	2017 г.	в т.ч. по годам реализации
1	2	3	4	5	6	7	N + 2
1	Показатели надежности:						8
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед/км	0	0	0		
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед/Гкал/час	0	0	0		
2	Показатели энергетической эффективности						
2.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг. у. т./Гкал	154	159,3	159,3	159,3	
2.2	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,46	1,46	1,46	1,46	
2.3	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	7 330,60	7 330,60	7 330,60	7 330,60	

Первый заместитель генерального директора
М.П.



Поляков К.А.
Ф.И.О.

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО "Газпром теплоэнерго Казань" (корректировка)**

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2016-2017 годы

Филиал "Менделеевский"

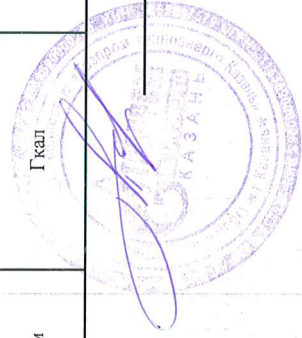
№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения, 2014 год	Утвержденный период	Плановые значения		
					2016 г.	2017 г.	N + 2
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Показатели надежности:						
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед/км	0	0	0		
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед/Гкал/час	0	0	0		
2	Показатели энергетической эффективности						
2.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,97	162,9	162,9	162,9	
2.2	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,6	1,62	1,62	1,62	
2.3	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	13 877,59	14 049,72	14 049,72	14 049,72	

Первый заместитель генерального директора

М.П.

Поляков К.А.

Ф.И.О.



Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
 ООО "Газпром теплоснабжения Казань" (корректировка) 2016-2017

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										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, отпущаемой 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		N+2	Текущее значение		Плановое значение		N+2	Текущее значение		Плановое значение		N+2	Текущее значение		Плановое значение		N+2	Текущее значение		Плановое значение		N+2
2016 г	2017 г	2016 г	2017 г	2016 г	2017 г		2016 г	2017 г	2016 г	2017 г		2016 г	2017 г	2016 г	2017 г		2016 г	2017 г	2016 г	2017 г		2016 г	2017 г	2016 г	2017 г	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22					
1	Тепловые сети котельной №28 на участке от ТК223-ТК227, ТК223а-ТК229 г.Бавлы, квартал №28	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	3,3	0,92	-	-	358,48	89,3	-	-	-	-	-	-	
2	Внутриквартальные сети отопления и ГВС котельной №3 на участке от 11ТК-9 до 11ТК- 11 г. Менделеевска	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	2,162	1,135	-	-	289,411	135,132	-	-	-	-	-	-	
3	Внутриквартальные сети отопления и ГВС котельной №3 на участке о от 11ТК-9 до ж.д. Химиков,3 г. Менделеевска	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	2,366	1,448	-	-	70,029	26,763	-	-	-	-	-	-	
4	Модернизация котла ПТВМ-30М ст.№4 с замной конвективной части и восстановлением обмуровки, г.Менделеевск	-	-	-	0	0	0	0	0	162,9	162,01	162,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5	Реконструкция магистральных тепловых сетей на участке УТ-10-ТК-12 (130 п.м.), г.Менделеевск	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	1,738	1,177	-	-	119,714	81,068	-	-	-	-	-	-	
6	Сети отопления от котельной №10 на участке ТК-77-ТК-74-ТК-82, г.Бавлы	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	3,044	0,798	-	-	147,16	147,16	-	-	-	-	-	-	

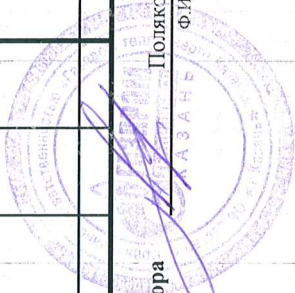
7	Сети отопления и ГВС от котельной №27 на участке ТК 176-ТК-182, г.Менделеевск	0	0	-	-	-	-	-	-	3.323	1.002	633,12	633,12		
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	-------	-------	--------	--------	--	--

Первый заместитель генерального директора

М.П.

Поляков К.А.

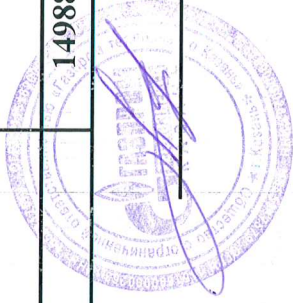
ФИО.



3	Бюджетное финансирование								
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг								
	ИТОГО по программе	14988,18	14988,18	14988,18	6050,00	8938,18			

Первый заместитель генерального директора
М.П.

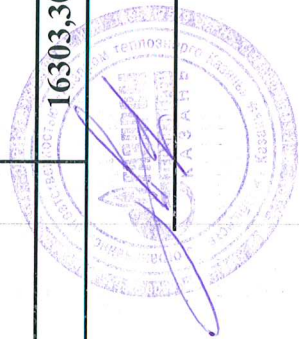
Поляков К.А.
Ф.И.О.



3	Бюджетное финансирование								
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг								
	ИТОГО по программе	16303,302	16303,302	16303,302	6758,56	9544,74			

Первый заместитель генерального директора
М.П.

Поляков К.А.
Ф.И.О.



**Отчет об исполнении инвестиционной программы
ООО "Газпром теплоэнерго Казань"**

(наименование регулирующей организации)

в сфере теплоснабжения за 2015 г год

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.1.1								
1.1.2								
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.2.1								
1.2.2								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.3.1								
1.3.2								
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.4.1								
1.4.2								
Всего по группе 1.								
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых								
2.1.1								
2.1.2								
Всего по группе 2.								
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								
3.1.1	Реконструкция тепловых сетей от котельной №29 (протяженность 872 п.м. Ду80 мм) с заменой на гибкие предварительно изолированные трубы от котельной до здания библиотеки, г. Бавлы, РТ	2015 г	2015 г	2015 г	2015 г	3968,0	2414,1	Экономия финансовых средств за счет изменения трассировки теплотрассы и экономии МТР в результате торгов
3.1.2	Реконструкция внутриквартальных сетей отопления и ГВС в 3мкрн. на участке от КРТП до 11ТК-5 и от КРТП до 11-ТК-9 в г. Менделеевске	2015 г	2015 г	2015 г	2015 г	7331,0	5898,2	Экономия финансовых средств за счет изменения трассировки теплотрассы и экономии МТР в результате торгов

3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей			
3.2.1			
3.2.2			
Всего по группе 3.			
		11299,0	8312,3
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения			
4.1.1			
4.1.2			
Всего по группе 4.			
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			
5.1.2			
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей			
5.2.1			
5.2.2			
Всего по группе 5.			

Первый заместитель генерального директора
М.П.

Поляков К.А.

Ф.И.О.



Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения
ООО "Газпром теплоснабжение Казань"
 (наименование регулируемой организации)

за 2015 год

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности		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					
		план	факт	план	факт	план	факт				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Филиал "Бавлинский"	0	0	0	0	157,36	149,5	1,55	1,52	7772,8	7607,4
	Филиал "Менделеевский" (Реконструкция внутриквартальных сетей отопления и ГВС в 3 мкрн. На участке от КРТП до 11ТК-5 и от КРТП до 11ТК-9)	-	-	-	-	-	-	0,827	1,092	268,49	275,46

Первый заместитель генерального директора

М.П.

Исполнитель: ведущий специалист ПО
 (должность)

Поляков К.А.

ФИО.

Миргаззова Г.И.

ФИО.

(843)236-03-29

контакт. тел. с кодом города

mirgazyazova_gi@tatgazenergo.ru

контакт. E-mail



Технические характеристики объектов инвестиционной программы

ООО "Центр энергоснабжения Казань" (корпоративная)
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения
на 2016-2017 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	До реконструкции/строительства					После реконструкции/строительства					Ед.изм.	Значение	Выд топлива основное резервное					
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. пара	Потери тепловой энергии при передаче энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Потери теплоснабжения при передаче энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. пара	Кол-во/нагрузка новых подключенных объектов				Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.				
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей*																				
3.2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																				
3.2.1.1																				
РТ, г. Менделеевск																				
Модернизация котла ПТВМ-30М ст. №4 с заменой конъективной части и восстановлением обмуровки																				
			1978	16	100	70	(коэффициент)			2017	15	0				тепловая мощность	Гкал/час	35	прир.газ	
Всего по разделу 3.																				
3.2.2. Прочие проекты																				
Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																				
4.1.																				
Реконструкция тепловых сетей котельной №28																				
			1978	16	100	127,37			2016	30	0	28,65			Протяженность d-108 мм	м			124	
			1978	16	100	231,11			2016	30	0	60,65			Протяженность d-108 мм d-159 мм	м			138	
4.2.																				
Реконструкция внутривартовых сетей отопления и ГВС в 3 мжи																				
			1993	16	80	289,411			2016	30	0	135,132			Протяженность d-219 мм d-159 мм d-89 мм d-32 мм d-25 мм	м			182	
			1993	16	80	70,029			2016	30	0	26,763			Протяженность d-108 мм d-90 мм d-75 мм d-40 мм d-32 мм	м			910	
4.3.																				
			2001	16	80	119,714			2017	25	0	81,068			Протяженность d-108 мм d-90 мм d-75 мм	м			97	
			2001	16	80	119,714			2017	25	0	81,068			Протяженность d-108 мм d-90 мм d-75 мм	м			48,5	
			2001	16	80	119,714			2017	25	0	81,068			Протяженность d-108 мм d-90 мм d-75 мм	м			48,5	
			2001	16	80	119,714			2017	25	0	81,068			Протяженность d-108 мм d-90 мм d-75 мм	м			130	
			2001	16	80	119,714			2017	25	0	81,068			Протяженность d-108 мм d-90 мм d-75 мм	м			130	

4.4.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №10 (протяженность 304д.м.) с заменой на гибкие, предварительно изолированные трубы на участке ТК77-ТК74- ТК82	РТ, г. Бавлы	1978г	25	100%	147,16	Протяженность	п.м.	304	2017г	25 лет	0%	33,97	новых подключенных объектов нет	Протяженность в односторубном исчислении	п.м.	312
4.5.	Реконструкция тепловых сетей и линий ГВС от котельной №27 с заменой на гибкие предварительно изолированные трубы от ТК-176 до ТК-182	РТ, г. Бавлы	1986г	25	100%	633,12	Протяженность	п.м.	1000	2017г	25 лет	0%	111,2	новых подключенных объектов нет	Протяженность в односторубном исчислении	п.м.	708
Всего по разделу 4																	
Раздел 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																	
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																	
5.1.1.																	
5.2.	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
5.2.1.																	
Всего по разделу 5.																	
ИТОГО по программе																	
													477,433				2830

* - с выделением мероприятий по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Первый заместитель генерального директора
М.П.

Полков К.А.
Ф.И.О.



Приложение 2
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам
от _____ № _____

Прогноз ввода/вывода объектов
ООО "Газпром теплоэнерго Казань"
(наименование энергопоставляющей организации)
в сфере теплоснабжения на 2016-2017 г.

№ п/п	Наименование проекта	Наименование оборудования/сетей	Ед.изм.	Ввод мощностей		Вывод мощностей	
				Всего, за весь период реализации проекта	2016 г	2017 г	Всего, за весь период реализации проекта
1	Реконструкция внутриквартальных сетей отопления и линий ГВС в 3 мкрн. на участке от 11-ТК-9 до 11ТК-11 в г.Менделеевск, РТ	Внутриквартальные сети отопления и ГВС	п.м.	716	716	696	696
2	Реконструкция внутриквартальных сетей отопления и линий ГВС в 3 мкрн. на участке от 11-ТК-9 до ж.д. Химиков, 3 в г.Менделеевск, РТ	Внутриквартальные сети отопления и ГВС	п.м.	194	194	192	192
3	Модернизация котла ПТВМ-30М ст.№4 с заменой конвективной части и восстановлением обмуровки	Конвективная часть котла	м2	127	127	127	127
4	Реконструкция магистральных тепловых сетей на участке УТ-10-ТК-12 (130 п.м.), г.Менделеевск	Магистральные тепловые сети	п.м.	130	130	130	130
5	Реконструкция тепловых сетей котельной №28 (протяженность 842 п.м. Ду 100) с заменой на гибкие, предварительно изолированные трубы (ТК223-ТК227; ТК223а-ТК229)	Тепловые сети котельной №28	п.м.	770	770	842	842

1	Реконструкция внутриквартальных сетей отопления и линий ГВС в 3 мкрн. на участке от 11-ПК-9 до 11ПК-11 в г.Менделеевск, РТ	Внутриквартальные сети отопления и ГВС	п.м.	716	716	696	696	
6	Реконструкция тепловых сетей от котельной №10 (протяженность 304п.м.) с заменой на гибкие, предварительно изолированные трубы на участке ТК77-ТК74- ТК82	Тепловые сети котельной №10	п.м.	312	312	304	304	304
7	Реконструкция тепловых сетей и линий ГВС от котельной №27 с заменой на гибкие предварительно изолированные трубы от ТК-176 до ТК-182	Тепловые сети котельной №27	п.м.	708	708	1000	1000	1000

Первый заместитель генерального директора
М.П.

Поляков К.А.
Ф.И.О.

Исполнитель: ведущий специалист ПО
(должность)

Миргаязова Г.И.
Ф.И.О.



План финансирования инвестиционной программы
ООО "Газпром теплосетей Казань"
(наименование энергообслуживающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2016-2017 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы																	
			Всего по инвест. Программе						Всего за счет тарифов на тепловую энергию 2016						Всего за счет тарифов на тепловую энергию 2017					
			Всего	2016	2017	2016 г.	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2017	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17				
1	Реконструкция тепловых сетей котельной №28 (842 п.м. Ду 100) с заменой на гибкие предварительно изолированные трубы (ТК223-ТК227, ТК223а-ТК229) в г.Бавлы, РТ	1. Собственные средства, т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления 1.2. прибыль, направленная на инвестиции 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) 1.4. прочие собственные средства (неиспользованная амортизация прошлых периодов) 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1. кредиты 2.2. займы 2.3. прочие привлеченные средства 3. Бюджетное финансирование 4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	6050,0	6050,0	6050,0	6050,0	6050,0			6050,0										
2	Реконструкция внутриквартальных сетей отопления и ГВС в 3 мкрн. на участке от 11-ТК-9 до 11ТК-11 в г.Менделеевск, РТ	1. Собственные средства, т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления 1.2. прибыль, направленная на инвестиции 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) 1.4. прочие собственные средства (неиспользованная амортизация прошлых периодов) 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1. кредиты 2.2. займы 2.3. прочие привлеченные средства 3. Бюджетное финансирование 4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	4163,85	4163,85	4163,85	4163,85	4163,85			4163,85										
3	Реконструкция внутриквартальных	1. Собственные средства, т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления	843,85	843,85	843,85	843,85	843,85			843,85										
		1.1. амортизационные отчисления	843,852	843,85	843,85	843,85	843,85			841,9										
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)																		
		1.4. прочие собственные средства (неиспользованная амортизация прошлых периодов)																		
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:																		
		2.1. кредиты																		
		2.2. займы																		
		2.3. прочие привлеченные средства																		
		3. Бюджетное финансирование																		
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг																		
		1. Собственные средства, т.ч.:																		
		1.1. амортизационные отчисления	5914,71	5914,71	5914,71	5914,71	5914,71			5914,71										
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	5072,81	5072,81	5072,81	5072,81	5072,81			5072,81										
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)																		
		1.4. прочие собственные средства (неиспользованная амортизация прошлых периодов)	841,9	841,9	841,9	841,9	841,9			841,9										
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:																		
		2.1. кредиты																		
		2.2. займы																		
		2.3. прочие привлеченные средства																		
		3. Бюджетное финансирование																		
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг																		
		1. Собственные средства, т.ч.:	843,85	843,85	843,85	843,85	843,85			843,85										
		1.1. амортизационные отчисления	843,852	843,85	843,85	843,85	843,85			843,85										

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. Программе				Всего за счет тарифов на тепловую энергию 2016				Всего за счет тарифов на тепловую энергию 2017				
			Всего	2016	2017	2017 г	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	
1	сетей отопления и ГВС в 3 мкрн. на участке от ПТК-9 до ж.д. Химиков.З в г.Менделеевск, РТ	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	1.2. прибыль, направленная на инвестиции														
	1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)														
	1.4. прочие собственные средства (неиспользованная амортизация прошлых периодов)														
	2. Привлеченные средства, в т.ч.:														
	2.1. кредиты														
	2.2. займы														
	2.3. прочие привлеченные средства														
	3. Бюджетное финансирование														
	4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг														
4	Модернизация котла ПТВМ-30М ста. №4 с заменой конвективной части и восстановлением обмуровки		6101,69	6101,69	6101,69	6101,69					6101,69	6101,69	6101,69		
	1. Собственные средства, т.ч.:														
	1.1. амортизационные отчисления		6101,69	6101,69	6101,69	6101,69					6101,69	6101,69	6101,69		
	1.2. прибыль, направленная на инвестиции														
	1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)														
	1.4. прочие собственные средства (неиспользованная амортизация прошлых периодов)														
	2. Привлеченные средства, в т.ч.:														
	2.1. кредиты														
	2.2. займы														
	2.3. прочие привлеченные средства														
	3. Бюджетное финансирование														
	4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг														
5	Реконструкция магистральных тепловых сетей на участке УТ-10-ТК-12 (130 п.м.), г.Менделеевск		3443,05	3443,05	3443,05	3443,05					3443,05	3443,05	3443,05	3443,05	
	1. Собственные средства, т.ч.:														
	1.1. амортизационные отчисления		3443,05	3443,05	3443,05	3443,05					3443,05	3443,05	3443,05	3443,05	
	1.2. прибыль, направленная на инвестиции														
	1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)														
	1.4. прочие собственные средства (неиспользованная амортизация прошлых периодов)														
	2. Привлеченные средства, в т.ч.:														
	2.1. кредиты														
	2.2. займы														
	2.3. прочие привлеченные средства														
	3. Бюджетное финансирование														
	4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг														
6	Реконструкция тепловых сетей от		4656,63	4656,63	4656,63	4656,63					4656,63	4656,63	4656,63	4656,63	
	1. Собственные средства, т.ч.:														
	1.1. амортизационные отчисления		4656,63	4656,63	4656,63	4656,63					4656,63	4656,63	4656,63	4656,63	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы																	
			Всего по инвест. Программе						Всего за счет тарифов на тепловую энергию 2016						Всего за счет тарифов на тепловую энергию 2017					
			Всего	2016	2017	2016 г	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2017	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв					
1	котельной №10 (протяженность 304 п.м.) с заменой на гибкие предварительно изолированные трубы на участке ТК-77-ТК-74-ТК-82, г.Бавлы	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17					
7	Реконструкция тепловых сетей и линий ГВС от котельной №27 с заменой на гибкие предварительно изолированные трубы на участке от ТК-176 до ТК-182	1. прибыль, направленная на инвестиции 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) 1.4. прочие собственные средства (неиспользованная амортизация прошлых периодов) 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1. кредиты 2.2. займы 2.3. прочие привлеченные средства 3. Бюджетное финансирование 4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	4281,55	117,70	4281,55	117,70	4281,55	117,70	4281,55	117,70	4281,55	117,70	4281,55	117,70	4281,55	117,70				
	ИТОГО по инвестиционной программе	1.1. амортизационные отчисления 1.2. прибыль, направленная на инвестиции 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) 1.4. прочие собственные средства (неиспользованная амортизация прошлых периодов) 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1. кредиты 2.2. займы 2.3. прочие привлеченные средства 3. Бюджетное финансирование 4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	31291,48	12808,56	18482,92	12808,56	0,00	12808,56	18482,92	14319,07	7802,81	6101,69	12381,23	6101,69	8217,38	4163,85				
	ИТОГО по программе	1.1. амортизационные отчисления 1.2. прибыль, направленная на инвестиции 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) 1.4. прочие собственные средства (неиспользованная амортизация прошлых периодов) 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1. кредиты 2.2. займы 2.3. прочие привлеченные средства 3. Бюджетное финансирование 4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	31291,48	12808,56	18482,92	12808,56	0,00	12808,56	18482,92	14319,07	7802,81	6101,69	12381,23	6101,69	8217,38	4163,85				

Первый заместитель генерального директора

Поляков К.А.



Расчет тарифных последствий реализации инвестиционной программы

ООО "Газпром межком. Казань"
в сфере газоснабжения

№ п/п	Год реализации инвестиционной программы	Финансирование из инвестиционной программы (тыс.руб.)	Прогноз тарифа без инвестиционной составляющей в тарифе на 2016 г.		Прогноз тарифа без инвестиционной составляющей в тарифе на 2017 г.		Инвестиционная составляющая в тарифе (руб./ед. товара (служб.) на 2016 год)	Инвестиционная составляющая в тарифе (руб./ед. товара (служб.) на 2017 год)	Прогноз тарифа с инвестиционной составляющей в тарифе (руб./ед. тариф. служб.) на 2016 г.		Прогноз тарифа с инвестиционной составляющей в тарифе на 2017 г.		Доля инвестиций (%) (в тарифе) на 2016 г.	Доля инвестиций (%) (в тарифе) на 2017 г.	Расчет среднего уровня тарифа с инвестиционной составляющей в тарифе на 2016 г.		Расчет среднего уровня тарифа с инвестиционной составляющей в тарифе на 2017 г.	
			с 01 января по 31 декабря текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года	с 01 января по 31 декабря текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года			с 01 января по 31 декабря текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года	с 01 января по 31 декабря текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года			с 01 января по 31 декабря текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года		
1	Изыскан период (включ. 2015 г.)	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
2	Утвержденный период (2017 г.)		1 615,91	1 648,33	1 615,91	1 648,33	1 615,91	1 648,33	1 615,91	1 648,33	1 615,91	1 648,33	0,0%	0,0%				
3	1 год планета		1 664,10	1 764,12	1 664,10	1 764,12	1 664,10	1 764,12	1 664,10	1 764,12	1 664,10	1 764,12	0,0%	0,0%				
4	2 год планета		1 664,10	1 764,12	1 664,10	1 764,12	1 664,10	1 764,12	1 664,10	1 764,12	1 664,10	1 764,12	0,0%	0,0%				
5	3 год планета																	

Первый заместитель генерального директора
М.П.

Исполнитель: ведущий специалист ГО
(подпись)

Павлова К.А.
Ф.И.О.
Муромов Г.И.
Ф.И.О.

8432460529
контактный с кодом города
Шифр подразделения
Коды БИК

Расчет тарифных последствий реализации инвестиционной программы

ООО "Газпром теплоснабжения
в сфере теплоснабжения
на 2016-2017 г.

Формы "Матрица"

Год ре- ли- зи- ни и ни- вн- ест ни	Финансирование за счет инвестиционной составляющей в тарифе (тыс.руб.)	Прогноз тарифа без инвестиционной составляющей в тарифе на 2016г.		Прогноз тарифа без инвестиционной составляющей в тарифе на 2017г.		Инвестиционная составляющая в тарифе (руб./ед. товаров (услуг)) на 2016	Инвестиционная составляющая в тарифе (руб./ед. товаров (услуг)) на 2017	Прогноз тарифа с инвестиционной составляющей в тарифе (руб./ед. товаров (услуг)) на 2016		Прогноз тарифа с инвестиционной составляющей в тарифе (руб./ед. товаров (услуг)) на 2017		Доля инвестиций (%) (в тарифе) на 2017	Доля инвестиций (%) (в тарифе) на 2016	Рост прогнозного уровня тарифа к действующему тарифу с инвестиционной составляющей и тарифе на 2016		Рост прогнозного уровня тарифа к действующему тарифу с инвестиционной составляющей и тарифе на 2017		с инвестиционной составляющей в тарифе на 2017	
		с 01 января по 30 ноября текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года	с 01 января по 30 ноября текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года			с 01 января по 30 ноября текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года	с 01 января по 30 ноября текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года			с 01 января по 30 ноября текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года	с 01 января по 30 ноября текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года	с 01 января по 30 ноября текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года
2	4	1 615,91	1 648,33	7	8	6		1 615,91	1 648,33	9	0,0%		10	11	12	13	13	13	13
Утв срж		1 664,10	1 764,12					1 664,10	1 764,12		0,0%								
1		1 664,10	1 764,12					1 664,10	1 764,12		0,0%								
год																			
прог																			
ктв																			
2																			
год																			
прог																			
ктв																			
3																			
год																			
прог																			
ктв																			

Первый заместитель генерального директора
М.П.

Исполнитель: _____
(должность)



Павлова К.А.
Ф.И.О.

Мирзагомеев Г.И.
Ф.И.О.

(843)736-03-29
контакт тел. с кодом города
tpt@gazprom-tyazhprom.ru
компания: Е-mail

Приложение 6
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам
от _____ № _____

Ожидаемый эффект от реализации инвестиционной программы
ООО "Газпром теплоэнерго Казань"
 (наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2016-2017 г.

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта и работ	наименование показателя			в натуральном выражении		в стоимостном выражении по годам, тыс.руб/год	Срок окупаемости, лет
		ед.изм.	значение (кол-во) по годам	ед.изм.	значение (кол-во) по годам			
1	2	17	18	19	20		21	
1	Реконструкция тепловых сетей котельной №28(842 п.м. Ду150,100) с заменой на гибкие, предварительно изолированные трубы (ТК223 ТК227; ТК223а - ТК229) в г.Бавлы, РТ	снижение тепловых потерь	Гкал/год	269,18	447,94		13,5	
2	Реконструкция внутриквартальных сетей отопления и ГВС в 3--м микрорайоне на участке от 11ТК-9 до 11ТК-11 в г.Менделеевске	снижение тепловых потерь	Гкал/год	154,279	220,546		26,8	

1	2	17	18	19	20	21
3	Реконструкция внутриквартальных сетей отопления и ГВС в 3-м микрорайоне на участке от 11 ТК-9 до ж/д Химиков, 3 в г.Менделеевске	снижение тепловых потерь	Гкал/год	43,265	61,849	21 13,6
4	Модернизация котла ПТВМ-30М стац. №4 с заменой конвективной части и восстановлением обмуровки	снижение потребления природного газа	т.м3/год	44,74	224,96	27
5	Реконструкция магистральных тепловых сетей на участке от УТ-10 до ТК-12 (130 п.м.), г.Менделеевск	снижение тепловых потерь	Гкал/год	38,646	57,76	60
6	Реконструкция тепловых сетей от котельной №10 (протяженность 304п.м.) с заменой на гибкие, предварительно изолированные трубы на участке ТК77-ТК74-ТК82	снижение тепловых потерь	Гкал/год	147,16	198,10	24
7	Реконструкция тепловых сетей и линий ГВС от котельной №27 с заменой на гибкие предварительно изолированные трубы от ТК-176 до ТК-182	снижение тепловых потерь	Гкал/год	519,9	917,2	5
	Итого			1217,17	2128,36	

1	2	17	18	19	20	21
---	---	----	----	----	----	----

Первый заместитель генерального директора
М.П.

Исполнитель: ведущий специалист ПО
(должность)

Поляков К.А.

Миргаязова Г.И.



Сравнительная таблица к корректировке инвестиционной программы на 2016-2017 год
ООО "Газпром теплоснабжение Казань"
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Источники финансирования	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)				Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)				Обоснование корректировки				
			инвестиционная программа 2016		инвестиционная программа 2017		инвестиционная программа 2016		инвестиционная программа 2017						
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
3.2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности															
3.2.1.1. Модернизация котла ПТВМ-30М ст.№6 с заменой конвективной части и восстановлением обмуровки															
3.2.2.1.															
3.2.2.1.1.															
Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателя надежности и энергетической эффективности объектов систем централизованного теплоснабжения															
4.1.	Реконструкция внутримаркальных сетей отопления и ГВС в 3 мкр. на участке от ПТК-9 до ПТК-11	Амортизация	3746		2248,0	1498			5914,71			5072,81			Выполнено в 2016 году было
		Неиспользованная амортизация прошлых периодов										841,9			выполнено в 2015 году, данное мероприятие переведено из плана 2017 года на 2016 год. об. освоение
4.2.	Реконструкция внутримаркальных сетей отопления и ГВС в 3 мкр. г.Медведевка на участке от ПТК-5 до Ж.д. Хоньков.1	Амортизация	3910,0		2346,0	1564,0			843,852			843,852			Выполнено в 2014 году
4.3.	Реконструкция внутримаркальных сетей отопления и ГВС в 3-м микрорайоне от ПТК-69 до Ж.д. Хоньков, 3 в г.Медведевка, РТ	Амортизация													Мероприятие включено дополнительно в план на 2015 год
4.4.	Реконструкция внутримаркальных сетей отопления и ГВС в 3-м микрорайоне на участке от ПТК-5 до ПТК-9 в г.Медведевка, РТ	Амортизация	5696,0		3420,0	2276,0									Выполнено в 2015 году
4.5.	Реконструкция магистральных тепловых сетей на участке от УТ-10 до ТК-12 (130 п.к.), г.Медведевка	Амортизация						6050,0							Доп. мероприятия для освоения текущих
4.6.	Ремонт котельной тепловых сетей котельной №29(82 км. п.к. №50,100) и замена опорных труб (ТК223 ТК227, ТК223а - ТК229) в г.Бавлы, РТ	Амортизация Неиспользованная амортизация прошлых периодов	6050,0		4797,0	1253,0						1886,15			
4.7.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №10 (протяженность 304м.к.) с заменой на гибкие, ПКТ7-1874-182	Амортизация			4128,0	857,0									
4.3.	Реконструкция тепловых сетей и линий ГВС от котельной №27 с заменой на гибкие параллельно идущие опорные трубы от ТК-176 до ТК-182	Амортизация Неиспользованная амортизация прошлых периодов													
Итого по разделу 4.			11746,0		11754,0	5617,0		12808,6				12808,562			
Итого по разделу 5.															
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения															
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей															
Итого по программе			11746,0		11784,0	5617,0	2421,0	12808,6				12808,6		6101,7	12381,2
Итого по инвестиционной программе			11746,0		11784,0	5617,0	2421,0	12808,6				12808,6		6101,7	12381,2

Руководитель энергоснабжающей организации
М.П.
Исполнитель: ведущий специалист ПТО (должность)
08532360329
компания с полным госрегистрацией
платежные реквизиты
контакт: 8-мил
Клещкина Е.З.
Ф.И.О.
Медведева Е.И.
Ф.И.О.

УТВЕРЖДАЮ

Первый заместитель

Генерального директора

ООО «Газпром теплоэнерго Казань»

К.А. Поляков

« 14 » июня

2016 г.



**КОРРЕКТИРОВКА
ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ
И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ФИЛИАЛА ООО «ГАЗПРОМ ТЕПЛОЭНЕРГО КАЗАНЬ» «БАВЛИНСКИЙ»
(ЗАО «ТАТГАЗЭНЕРГО»)
на 2017 гг.**

**(в соответствии с приказом №74 от 25.03.2016 г.
Государственного комитета РТ по тарифам)**

Оглавление

ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ.....	2стр.
Введение	3стр.
3. Сроки и этапы реализации Программы	4 стр.
4. Целевые показатели	4 стр.
5. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	4 стр.
6. Ожидаемые результаты	5 стр.
7. Объем и источники финансирования.....	6 стр.
Приложение № 1 Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности и показатели технико-экономического состояния систем теплоснабжения, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2017-2019 гг.	7 стр.

ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

Наименование Программы	Корректировка Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала ООО «Газпром теплоэнерго Казань» «Бавлинский» (ЗАО «Татгазэнерго») на 2017 г
Основание для разработки Программы	Приказ Государственного комитета РТ по тарифам №74 от 25.03.2017 г. «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих производство, передачу и поставку тепловой энергии, и поставку теплоносителя на 2017-2019 годы»
Основные разработчики Программы	Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Казань» «Бавлинский» (ЗАО «Татгазэнерго»)
Цели и задачи Программы	<ol style="list-style-type: none"> 1. повышение надежности работы систем теплоснабжения и горячего водоснабжения в соответствии с нормативными требованиями; 2. снижение потерь тепловой энергии в сетях; 3. внедрения энергосберегающих мероприятий, повышения качества эксплуатации оборудования; 4. повышение экономической эффективности работы существующего энергетического оборудования за счет модернизации, реконструкции тепловых источников.
Сроки и этапы реализации Программы	Сроки реализации откорректированной Программы - 2017 годы;
Основные ожидаемые конечные результаты реализации Программы	Экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности за 2017г. реализации Программы в стоимостном выражении 366,5 тыс. руб.
Объемы и источники финансирования (с разбивкой на этапы реализации Программы)	<p>Объем финансирования Программы составляет 9164,78 т. рублей, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> - амортизационные отчисления – 4774,33 тыс. руб.; - прочие собственные средства (в т.ч. неосвоенная амортизация прошлых периодов) - 4163,85 тыс.руб.

Введение

Корректировка программы на 2017 г. выполнена на основании Приказа Государственного комитета РТ по тарифам №74 от 25.03.2016 г «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих производство, передачу и поставку тепловой энергии, и поставку теплоносителя на 2017-2019 годы».

Изменения внесены в разделы 3-7 действующей «Программы энергосбережения и и повышения энергетической эффективности ЗАО «Татгазэнерго» по Бавлинскому муниципальному району РТ на 2013-2017 гг. в части планируемых мероприятий на 2017 год, установления целевых показателей и источников финансирования Программы.

3. Сроки и этапы реализации Программы

В 2017 году основными мероприятиями в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности являются:

1. Реконструкция тепловых сетей от котельной №10 (протяженность 304п.м.) с заменой на гибкие, предварительно изолированные трубы на участке ТК77-ТК74- ТК82.

В ходе реконструкции трубопроводов отопления на участке **ТК77-ТК74-ТК82**, планируется заменить стальные изношенные трубы на гибкиепредизолированные трубы в ППУ - изоляции, что позволит сократить тепловые потери, снизить эксплуатационные затраты на ремонт сетей и повысить надежность теплоснабжения.

В результате проведения мероприятия снижение тепловых потерь составит 147,16 Гкал/год.

2. Реконструкция тепловых сетей и линий ГВС от котельной №27 с заменой на гибкие предварительно изолированные трубы от ТК-176 до ТК-182

В ходе реконструкции трубопроводов отопления на участке от ТК-176 до ТК-182, планируется оптимизировать трассу сетей, а также заменить стальные изношенные трубы, на предизолированные трубы в ППУ - изоляции, с изменением диаметров труб, что позволит сократить тепловые потери, снизить эксплуатационные затраты на ремонт сетей и повысить надежность теплоснабжения.

Снижение тепловых потерь составит 519,9 Гкал/год.

3. Проведение энергетического обследования объектов филиала с разработкой энергетического паспорта

Реализация данного мероприятия не несет в себе конкретного технологического и экономического эффекта, но позволит оценить эффективность использования топливно-энергетических ресурсов на объектах филиала и разработать меры для снижения затрат филиала.

4. Целевые показатели

Перечень целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2017 год приведен в Приложении № 1.

5. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Программа отражает следующие направления энергосбережения и повышения энергетической эффективности в организации в соответствии с задачами

Программы:

Проведение энергетического обследования

№ п.п.	Наименование мероприятий	Объем финансирования (тыс.руб.)	Ожидаемый эффект (тыс.руб.)	Ожидаемый эффект в натуральном выражении	Срок реализации	Источник финансирования
1.	Энергетическое обследование объектов филиала (11 объектов)	226,6	-	Разработка мероприятий по снижению затрат филиала в части использования топливно-энергетических ресурсов	2017 год	Собственные средства

Мероприятия по сокращению потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии

Таблица 2

№ п.п.	Наименование мероприятий	Объем финансирования (тыс.руб.)	Ожидаемый эффект (тыс.руб.)	Ожидаемый эффект в натуральном выражении	Срок реализации	Источник финансирования
1	Реконструкция тепловых сетей от котельной №10 (протяженность 304п.м., Ду150) с заменой на гибкие, предварительно изолированные трубы на участкеТК77-ТК74- ТК82	4656,63	198,10	снижение потерь тепловой энергии на 147,16 Гкал	2017 год	Амортизационные отчисления
2	Реконструкция тепловых сетей и линий ГВС от котельной №27 с заменой на гибкие предварительно изолированные трубы от ТК-176 до ТК-182	4281,55	917,2	снижение потерь тепловой энергии на 519,9 Гкал	2017 год	неиспользованная амортизация прошлых периодов

6. Ожидаемые результаты

По итогам реализации Программы в 2017 г прогнозируется достижение следующих основных результатов:

- обеспечения надежной и бесперебойной работы системы теплоснабжения организации;
- снижение технологических потерь тепловой энергии в сетях на 667,06 Гкал.

Реализация Программы также обеспечит высвобождение дополнительных финансовых средств для реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности за счет полученной экономии в результате снижения затрат на оплату энергетических ресурсов.

Экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в 2017г. В стоимостном выражении составит 1115,3 тыс.руб.

План-график достижения ожидаемых результатов реализации программы представлен ниже:

Таблица 3

№ п/п	Ожидаемый результат	Ед.изм.	2017 год
1.	Снижение технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии относительно норматива технологических потерь, установленного в соответствии с действующим законодательством на каждый год реализации Программы	Гкал	667,06
2.	Экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в стоимостном выражении составит (в текущих ценах)	тыс.руб	1115,3

7. Объем и источники финансирования

В 2017 гг. общий объем финансирования Программы за счет всех источников финансирования составит 9 164,78 тыс. руб., в том числе:

- амортизационных отчислений – 4774,33 тыс. руб.;
- прочие собственные средства (в т.ч. неиспользованная амортизация прошлых периодов) – 4163,85 тыс. руб.

УТВЕРЖДАЮ

Первый заместитель

Генерального директора

ООО «Газпром теплоэнерго Казань»

К.А. Поляков

« 24 » июня 2016 г.



**КОРРЕКТИРОВКА
ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ
И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ФИЛИАЛА ООО «ГАЗПРОМ ТЕПЛОЭНЕРГО КАЗАНЬ»
«МЕНДЕЛЕЕВСКИЙ» (ЗАО «ТАТГАЗЭНЕРГО»)
на 2017 гг.**

**(в соответствии с приказом №74 от 25.03.2016 г.
Государственного комитета РТ по тарифам)**

Оглавление

ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ.....	2стр.
Введение	3стр.
3. Сроки и этапы реализации Программы	4 стр.
4. Целевые показатели	4 стр.
5. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	4 стр.
6. Ожидаемые результаты	5 стр.
7. Объем и источники финансирования.....	6 стр.
Приложение № 1 Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности и показатели технико-экономического состояния систем теплоснабжения, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2017-2019 гг.	7 стр.

ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

Наименование Программы	Корректировка Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала ООО «Газпром теплоэнерго Казань» «Менделеевский» (ЗАО «Татгазэнерго») на 2017 г
Основание для разработки Программы	Приказ Государственного комитета РТ по тарифам №74 от 25.03.2017 г. «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих производство, передачу и поставку тепловой энергии, и поставку теплоносителя на 2017-2019 годы»
Основные разработчики Программы	Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Казань» «Менделеевский» (ЗАО «Татгазэнерго»)
Цели и задачи Программы	<ol style="list-style-type: none"> 1. повышение надежности работы систем теплоснабжения и горячего водоснабжения в соответствии с нормативными требованиями; 2. снижение потерь тепловой энергии в сетях; 3. внедрения энергосберегающих мероприятий, повышения качества эксплуатации оборудования; 4. повышение экономической эффективности работы существующего энергетического оборудования за счет модернизации, реконструкции тепловых источников.
Сроки и этапы реализации Программы	Сроки реализации откорректированной Программы - 2017 год;
Основные ожидаемые конечные результаты реализации Программы	Экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности за 2017г. реализации Программы в стоимостном выражении 282,72 тыс. руб.
Объемы и источники финансирования (с разбивкой на этапы реализации Программы)	Объем финансирования Программы составляет 10 094,74 тыс. рублей, в том числе: - амортизационные отчисления –9544,74 тыс. руб.;

Введение

Корректировка программы на 2017 г. выполнена на основании Приказа Государственного комитета РТ по тарифам №74 от 25.03.2016 г «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих производство, передачу и поставку тепловой энергии, и поставку теплоносителя на 2017-2019 годы».

Изменения внесены в разделы 3-7 действующей «Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ЗАО «Татгазэнерго» по Менделеевскому муниципальному району РТ на 2013-2017 гг. в части планируемых мероприятий на 2017 год, установления целевых показателей и источников финансирования Программы.

3. Сроки и этапы реализации Программы

В 2017 году основными мероприятиями в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности являются:

Модернизация котла ПТВМ-30М ст.№4 с заменой конвективной части и восстановлением обмуровки в котельной №3 г.Менделеевска. В соответствии с требованиями промышленной безопасности по эксплуатации опасных производственных объектов, модернизация котла позволит обеспечить надежность работы котельной №3, улучшить технико-экономические показатели и повысить КПД с 91% до 91,5 %. Это позволит снизить удельную норму расхода газа на выработку 1 Гкал тепловой энергии и общее потребление газа.

Реконструкция магистральных тепловых сетей на участке от УТ-10 до ТК-12 (130 п.м.)

Магистральные трубопроводы тепловых сетей введены в эксплуатацию в 2001 году. Способ прокладки трубопроводов - подземный, в непроходных каналах с изоляцией из минеральной ваты (изоляция местами отсутствует). При реконструкции трубопроводов планируется заменить стальные трубопроводы отопления в изоляции из минеральной ваты на стальные трубы в пенополиуретановой изоляции.

Данные работы приведут к уменьшению потерь тепловой энергии на 38,646 Гкал/год, экономии энергоресурсов, увеличению межремонтного цикла.

Проведение энергетического обследования объектов филиала с разработкой энергетического паспорта

Реализация данного мероприятия не несет в себе конкретного технологического и экономического эффекта, но позволит оценить эффективность использования топливно-энергетических ресурсов на объектах филиала и разработать меры для снижения затрат филиала.

4. Целевые показатели

Перечень целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2017 год приведен в Приложении № 1.

5. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Программа отражает следующие направления энергосбережения и повышения энергетической эффективности в организации в соответствии с задачами

Программы:

Проведение энергетического обследования

№ п./п.	Наименование мероприятий	Объем финансирования (тыс.руб.)	Ожидаемый эффект (тыс.руб.)	Ожидаемый эффект в натуральном выражении	Срок реализации	Источник финансирования
1.	Энергетическое обследование объектов филиала (47 объектов)	550,0	-	Разработка мероприятий по снижению затрат филиала в части использования топливно-энергетических ресурсов	2017 год	Собственные средства

Мероприятия по реконструкции (модернизации) оборудования, используемого для выработки и (или) передачи тепловой энергии, внедрению инновационных, энергосберегающих решений и технологий

Таблица 2

№ п./п.	Наименование мероприятий	Объем финансирования (тыс.руб.)	Ожидаемый эффект (тыс.руб.)	Ожидаемый эффект в натуральном выражении	Срок реализации	Источник финансирования
1	Модернизация котла ПТВМ-30М ст.№4 с заменой конвективной части и восстановлением обмуровки в котельной №3 г.Менделеевска.	6101,0	224,96	снижение потребления природного газа на 44,74 тыс.м3	2017 год	Амортизационные отчисления
2	Реконструкция магистральных тепловых сетей на участке от УТ-10 до ТК-12 (130 п.м.)	3443,05	57,76	Снижение тепловых потерь на 38,646 Гкал/год	2017 год	Амортизационные отчисления

6. Ожидаемые результаты

По итогам реализации Программы в 2017 г прогнозируется достижение следующих основных результатов:

- обеспечение надежной и бесперебойной работы системы теплоснабжения организации;
- снижение потребления природного газа на 44,74 тыс.м3;
- снижение теплотерь на 38,646 Гкал/год.

Реализация Программы также обеспечит высвобождение дополнительных финансовых средств для реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности за счет полученной экономии в результате снижения затрат на оплату энергетических ресурсов.

Экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в 2017г. в стоимостном выражении составит 282,72 тыс.руб.

План-график достижения ожидаемых результатов реализации программы

представлен ниже:

Таблица 3

№ п/п	Ожидаемый результат	Ед.изм.	2017 год
1.	Снижение удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных относительно норматива удельного расхода топлива, установленного в соответствии с действующим законодательством на каждый год реализации Программы	Кг.у.т./Гкал	0,89
		%	0,55
2	Снижение технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии	Гкал/год	38,646
3.	Экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в стоимостном выражении составит (в текущих ценах)	тыс.руб	224,96

7. Объем и источники финансирования

В 2017 гг. общий объем финансирования Программы за счет всех источников финансирования составит 10 094,74 тыс. руб., в том числе:

- амортизационных отчислений –9 544,74 тыс. руб.;