

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения филиала ООО «Газпром теплоэнерго Казань» «Бавлинский» по Бавлинскому муниципальному району на 2022-2023 гг.

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО "Газпром теплоэнерго Казань"
Местонахождение регулируемой организации	РТ, 423930, Бавлинский район, г. Бавлы, ул. Салиха Сайдашева, д. 4
Сроки реализации инвестиционной программы	2021-2022 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Ведущий инженер производственно-технической группы Ахметов Фарид Талгатович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	8(85569) 5-65-67 ahmetov.ft@gptekazan.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Государственный комитет РТ по тарифам
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	РТ, 420015 г.Казань, ул. К.Маркса,66
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Гос.комитета РТ по тарифам
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Исполнительный комитет Бавлинского муниципального района
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	ул. Куйбышева, 20, Бавлы, Респ. Татарстан, 423930
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Гузаиров Ильяс Исмагилович
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	

Генеральный директор
М.П.



Галимов И.Ф.

**Основные характеристики инвестиционной программы
филиала ООО «Газпром теплотенерго Казань» «Бавлинский»**
(наименование регулирующей организации)
в сфере теплоснабжения на 2022-2023 год

№ 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.				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Год начала реализации мероприятия			Год окончания реализации мероприятия	Всего	в т.ч. по годам		Остаток финанси-рования
до	после	2022	2023			2022	2023								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
<p>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</p> <p>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</p> <p>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</p> <p>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</p> <p>4.1. Установка, реконструкция узлов учета тепловой энергии</p>															
4.1.1	Модернизация узлов учета газа в соответствии с требованиями действующих нормативных документов (котельная № 10).	Повышение точности и надежности измерений узлов учета газа в соответствии с нормативными требованиями.	Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Бавлы, ул. Горькова.	Расход газа	тыс. куб.м.	1307,218	1305,519	2022	2022	529,03	529,03	0,00	0	0	
4.1.2	Модернизация узлов учета газа в соответствии с требованиями действующих нормативных документов (котельная № 15).	Повышение точности и надежности измерений узлов учета газа в соответствии с нормативными требованиями.	Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Бавлы, ул. Ленина.	Расход газа	тыс. куб.м.	1351,256	1349,499	2022	2022	529,03	529,03	0,00	0	0	
4.1.3	Модернизация узлов учета газа в соответствии с требованиями действующих нормативных документов (котельная № 17).	Повышение точности и надежности измерений узлов учета газа в соответствии с нормативными требованиями.	Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Бавлы, ул. Гоголя.	Расход газа	тыс. куб.м.	969,766	968,505	2023	2023	627,77	627,77	0,00	0	0	
4.1.4	Модернизация узлов учета газа в соответствии с требованиями действующих нормативных документов (котельная № 27).	Повышение точности и надежности измерений узлов учета газа в соответствии с нормативными требованиями.	Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Бавлы, ул. Сайдашева.	Расход газа	тыс. куб.м.	2479,683	2476,459	2023	2023	1 086,86	1 086,86	0,00	0	0	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
4.1.5	Модернизация узлов учета газа в соответствии требованиями действующих нормативных документов (котельная № 9).	Повышение точности и надежности камерный узлов учета газа в соответствии с нормативными требованиями.	Российская Федерация, Республика Тарарстан, г.Бавля, ул. пл. Октебрия.	Расход газа	тыс. куб.м.	1 279,59	1 279,59	2023	2023	26,01	0,00	26,01	0	0
4.1.6	Модернизация узлов учета газа в соответствии требованиями действующих нормативных документов (котельная № 23).	Повышение точности и надежности камерный узлов учета газа в соответствии с нормативными требованиями.	Российская Федерация, Республика Тарарстан, г.Бавля, ул. Хали Такташа.	Расход газа	тыс. куб.м.	1 042,28	1 042,28	2023	2023	26,01	0,00	26,01	0	0
4.1.7	Модернизация узлов учета газа в соответствии требованиями действующих нормативных документов (котельная ЦРБ).	Повышение точности и надежности измерений узлов учета газа в соответствии с нормативными требованиями.	Российская Федерация, Республика Тарарстан, г.Бавля, ул. Энгельса, 55.	Расход газа	тыс. куб.м.	347,302	346,851	2022	2022	416,38	416,38	0,00	0	0
4.1.8	Модернизация объектов теплоэнергетического комплекса г.Бавля в части установки видеонаблюдения котельной № 9.	Визуальный контроль за технологическими процессами, обеспечение безопасности на объектах ОПО.	Российская Федерация, Республика Тарарстан, г.Бавля, ул. пл. Октебрия.	-	-	-	-	2022	2022	75,28	75,28	0,00	0	0
4.1.9	Модернизация объектов теплоэнергетического комплекса г.Бавля в части установки видеонаблюдения котельной № 10.	Визуальный контроль за технологическими процессами, обеспечение безопасности на объектах ОПО.	Российская Федерация, Республика Тарарстан, г.Бавля, ул. Горюнова.	-	-	-	-	2022	2022	75,28	75,28	0,00	0	0
4.1.10	Модернизация объектов теплоэнергетического комплекса г.Бавля в части установки видеонаблюдения котельной № 15.	Визуальный контроль за технологическими процессами, обеспечение безопасности на объектах ОПО.	Российская Федерация, Республика Тарарстан, г.Бавля, ул. Ленина.	-	-	-	-	2022	2022	75,28	75,28	0,00	0	0
4.1.11	Модернизация объектов теплоэнергетического комплекса г.Бавля в части установки видеонаблюдения котельной № 17.	Визуальный контроль за технологическими процессами, обеспечение безопасности на объектах ОПО.	Российская Федерация, Республика Тарарстан, г.Бавля, ул. Гоголя.	-	-	-	-	2022	2022	75,28	75,28	0,00	0	0
4.1.12	Модернизация объектов теплоэнергетического комплекса г.Бавля в части установки видеонаблюдения котельной № 23.	Визуальный контроль за технологическими процессами, обеспечение безопасности на объектах ОПО.	Российская Федерация, Республика Тарарстан, г.Бавля, ул. Хали Такташа.	-	-	-	-	2022	2022	75,28	75,28	0,00	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
4.1.13	Модернизация объектов теплоэнергетического комплекса г.Вавилы в части установки видеонаблюдения котельной № 27.	Визуальный контроль за технологическими процессами, обеспечение безопасности на объектах ОПО.	Российская Федерация, Республика Татарстан, г.Вавилы, ул. Сайдашева.	-	-	-	-	2022	2022	75,28	75,28	0,00	0	0
4.1.14	Модернизация объектов теплоэнергетического комплекса г.Вавилы в части установки видеонаблюдения котельной № 28.	Визуальный контроль за технологическими процессами, обеспечение безопасности на объектах ОПО.	Российская Федерация, Республика Татарстан, г.Вавилы, ул. Калинина.	-	-	-	-	2022	2022	75,28	75,28	0,00	0	0
4.1.15	Модернизация объектов теплоэнергетического комплекса г.Вавилы в части установки видеонаблюдения котельной № 29.	Визуальный контроль за технологическими процессами, обеспечение безопасности на объектах ОПО.	Российская Федерация, Республика Татарстан, г.Вавилы, ул. Вакхтова.	-	-	-	-	2022	2022	75,28	75,28	0,00	0	0
4.1.16	Модернизация объектов теплоэнергетического комплекса г.Вавилы в части установки видеонаблюдения котельной ЦРБ.	Визуальный контроль за технологическими процессами, обеспечение безопасности на объектах ОПО.	Российская Федерация, Республика Татарстан, г.Вавилы, ул. Энгельса, 55.	-	-	-	-	2022	2022	75,28	75,28	0,00	0	0
Всего по группе 4.										3918,63	2151,99	1766,64	0	0
Группа 5. Выявил из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованного теплоснабжения ИТОГО по программе										3918,63	2151,99	1766,64	0	0



Генеральный директор
М.П.

(Handwritten signature)
Галимов И. Ф.
Ф.И.О.

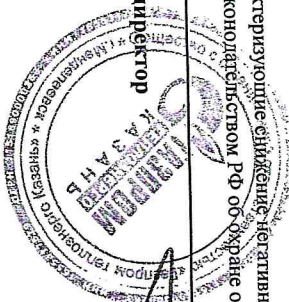
(Handwritten signature)

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

Филиала ООО «Газпром теплоснабжения Казань» «Бавлинский»
 (наименование регулируемой организации)
 в сфере теплоснабжения на 2022-2023 года

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения		
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации	
				2022г.	2023г.	
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	4	5	6	7
	2					
1		т.у.т./Гкал	0,15	0,15	0,15	0,15
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./м ³ *	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	-	-	-
		Гкал в год	7750,81	6973,20	6973,20	6973,20
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	11,74	10,58	10,58	11,01
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды ** куб. м для пара ***	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-

Генеральный директор
М.П.



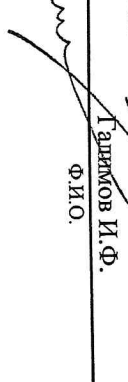
(Handwritten signature)

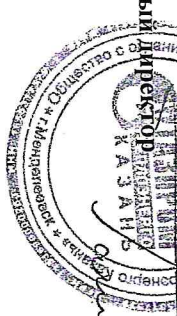

Галимов И.Ф.
Ф.И.О.

(Handwritten signature)

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
филиала ООО «Газпром теплоснабжения Казань» «Бавлинский»

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности					Показатели энергетической эффективности									
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоснабителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабителя по тепловым сетям							
		Текущее значение	Плановое значение 2022г.	Текущее значение	Плановое значение 2022г.		Текущее значение	Плановое значение 2022г.	Текущее значение	Плановое значение 2022г.						
1	Модернизация узлов учета газа в соответствии с требованиями действующих нормативных документов (котельные №№ 10,15,17,26,27,28,29 ЦРБ).	0	0	0	0	0,15	0,15	0,15	1,6	1,4	1,4	7750,8	6973,2	6973,2		
2	Модернизация объектов теплоснабжающего комплекса г.Бавлы в части установки видеонаблюдения (котельные №№ 9,10,15,17,23,27,28,29 ЦРБ).	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1		3	4	5	7	8	9	11	12	13	15	16	17	19	20	21

Генеральный директор
М.П.  Ф.И.О. Галимов И.Ф.

Финансовый план

филиала ООО «Газпром теплоэнерго Казань» «Бавлинский»

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2022-2023 года

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)			
		видам деятельности теплоснабжен ие	Всего	по годам реализации инвестпрограммы	
				2022	2023
1	2	3	4	5	6
1	Собственные средства	3265,53	3265,53	1793,33	1472,20
1.1	амортизационные отчисления	1302,66	1302,66	756,20	546,46
1.2	прибыль, направленная на инвестиции				
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение				
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг*	1962,87	1962,87	1037,13	925,74
2	Привлеченные средства				
2.1	кредиты				
2.2	займы организаций				
2.3	прочие привлеченные средства				
3	Бюджетное финансирование				
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг				
	ИТОГО по программе	3265,53	3265,53	1793,33	1472,20

* накопленные амортизационные отчисления за 2018г., ранее учтенные в тарифе на 2018г.

Генеральный директор
М.П.



Галимов И.Ф.

Handwritten signature

**Отчет об исполнении инвестиционной программы
филиала ООО «Газпром теплоснабжения Казань» «Бавлинский»**

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения за 2021 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:								
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых								
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников								
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	Модернизация узлов учета газа в соответствии требованиями действующих нормативных документов (котельная № 10).	2021	2021	2022	2022	362,464	132,000	ПИР в 2021г. Строительно-монтажные работы запланированы на 2022г.
4.1.2	Модернизация узлов учета газа в соответствии требованиями действующих нормативных документов (котельная № 15).	2021	2021	2022	2022	362,464	132,000	ПИР в 2021г. Строительно-монтажные работы запланированы на 2022г.
4.1.3	Модернизация узлов учета газа в соответствии требованиями действующих нормативных документов (котельная № 17).	2021	2021	2022	2023	362,464	132,000	ПИР в 2021г. Строительно-монтажные работы запланированы на 2023г.
4.1.4	Модернизация узлов учета газа в соответствии требованиями действующих нормативных документов (котельная № 26).	2021	2021	2022	2021	362,464	572,999	ПИР и строительно-монтажные работы произведены в 2021г.
4.1.5	Модернизация узлов учета газа в соответствии требованиями действующих нормативных документов (котельная № 27).	2021	2021	2022	2023	362,464	132,000	ПИР в 2021г. Строительно-монтажные работы запланированы на 2023г.
4.1.6	Модернизация узлов учета газа в соответствии требованиями действующих нормативных документов (котельная № 28).	2021	2021	2022	2021	362,464	599,839	ПИР и строительно-монтажные работы произведены в 2021г.
4.1.7	Модернизация узлов учета газа в соответствии требованиями действующих нормативных документов (котельная № 29).	2021	2021	2022	2021	362,464	572,999	ПИР и строительно-монтажные работы произведены в 2021г.
4.1.8	Модернизация узлов учета газа в соответствии требованиями действующих нормативных документов (котельная ЦРБ).	2021	2021	2022	2022	362,464	132,000	ПИР в 2021г. Строительно-монтажные работы запланированы на 2022г.
4.1.9	Модернизация узлов учета газа в соответствии требованиями действующих нормативных документов (котельная № 9).	2021	2021	2022	2023	0,000	132,000	ПИР в 2021г. Строительно-монтажные работы запланированы на 2023г.
4.1.10	Модернизация узлов учета газа в соответствии требованиями действующих нормативных документов (котельная № 23).	2021	2021	2022	2023	0,000	132,000	ПИР в 2021г. Строительно-монтажные работы запланированы на 2023г.
Всего по группе А						2899,712	2669,837	
Группа 5. Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения								

Руководитель ресурсоснабжающей организации
М.П.



И.О. Гашимов И.О. Гашимов И.Ф.
Ф.И.О.

И.О. Гашимов

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

Филиала ООО «Газпром теплоснабжения Казань» «Бавлинский»

(наименование регулирующей организации)

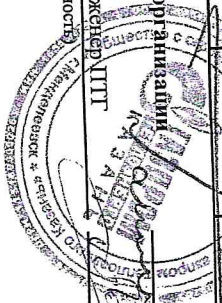
за 2021 год

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабителя по тепловым сетям	
		Колличество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на 1 км тепловых сетей	Колличество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на источник тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаясь с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоснабителя к материаловой характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабителя по тепловым сетям					
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	Модернизация узлов учета газа в соответствии требованиям действующих нормативных документов (котельные №№ 10,15,17,26,27,28,29,ЦРБ).	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
						0,15	0,15	1,44	1,60	6973,20	7750,81

Руководитель ресурсоснабжающей организации Радимов И.Ф. Ф.И.О.

М.П. Ахметов Ф.Т. Ф.И.О.

Исполнитель: ведущий инженер ЦТТ (должность) Ахметов Ф.Т. Ф.И.О.



8(85569) 5-65-67

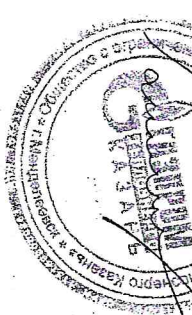
Контакт. тел. с кодом города

ahmetov.ft@grtekaazan.ru

Контакт. E-mail

Сравнительная таблица к корректировке инвестиционной программы на соответствующий период*
Филиала ООО «Газпром теплоснабжения Казань» «Фабриканский»
(полное наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения на 2022-2023 гг.

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Утвержденная инвест. программа				Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)														Обновление корректировки
			в том числе по кварталам				Всего на 2022г.	в том числе по кварталам				Всего на 2023г.	в том числе по кварталам								
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал		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	10	11	12	13	14	16		
			Всего на 2022г.					Всего на 2022г.					Всего на 2023г.								
Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов систем централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Раздел 2. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, не связанных с подписанием технологических присоединений новых потребителей			245,36	0	0	0	245,36	444,72	444,72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Согласно договору в 2022г.	
Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения			245,36	0	0	0	245,36	444,72	444,72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Согласно договору в 2022г.	
Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов систем централизованного теплоснабжения			245,36	0	0	0	245,36	523,14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Запланированы в 2023г.	
4.1. Модернизация узлов учета газа в соответствии с требованиями действующих нормативных документов (котельная № 10).			245,36	0	0	0	245,36	444,72	444,72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Согласно договору в 2022г.	
4.2. Модернизация узлов учета газа в соответствии с требованиями действующих нормативных документов (котельная № 15).			245,36	0	0	0	245,36	444,72	444,72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Согласно договору в 2022г.	
4.3. Модернизация узлов учета газа в соответствии с требованиями действующих нормативных документов (котельная № 17).			245,36	0	0	0	245,36	523,14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Запланированы в 2023г.	
4.4. Модернизация узлов учета газа в соответствии с требованиями действующих нормативных документов (котельная № 26).			245,36	0	0	0	245,36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Выполнен в 2021г.	
4.5. Модернизация узлов учета газа в соответствии с требованиями действующих нормативных документов (котельная № 27).			245,36	0	0	0	245,36	905,72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Запланированы в 2023г.	
4.6. Модернизация узлов учета газа в соответствии с требованиями действующих нормативных документов (котельная № 28).			245,36	0	0	0	245,36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Выполнен в 2021г.	
4.7. Модернизация узлов учета газа в соответствии с требованиями действующих нормативных документов (котельная № 29).			245,36	0	0	0	245,36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Выполнен в 2021г.	
4.8. Модернизация узлов учета газа в соответствии с требованиями действующих нормативных документов (котельная ЦЭВ).			245,36	0	0	0	245,36	339,25	339,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Согласно договору в 2022г.	
4.9. Модернизация узлов учета газа в соответствии с требованиями действующих нормативных документов (котельная № 9).			0,00	0	0	0	0	21,67	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Запланированы в 2023г.	
4.10. Модернизация узлов учета газа в соответствии с требованиями действующих нормативных документов (котельная № 23).			0,00	0	0	0	0	21,67	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Запланированы в 2023г.	
4.11. Модернизация объектов тепломаршевого комплекса в части установки видеонаблюдения котельной № 9.			0,00	0	0	0	0	62,74	62,74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Согласно договору в 2022г.	
4.12. Модернизация объектов тепломаршевого комплекса в части установки видеонаблюдения котельной № 10.			0,00	0	0	0	0	62,74	62,74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Согласно договору в 2022г.	
4.13. Модернизация объектов тепломаршевого комплекса в части установки видеонаблюдения котельной № 15.			0,00	0	0	0	0	62,74	62,74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Согласно договору в 2022г.	
4.14. Модернизация объектов тепломаршевого комплекса в части установки видеонаблюдения котельной № 17.			0,00	0	0	0	0	62,74	62,74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Согласно договору в 2022г.	
4.15. Модернизация объектов тепломаршевого комплекса в части установки видеонаблюдения котельной № 23.			0,00	0	0	0	0	62,74	62,74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Согласно договору в 2022г.	
4.16. Модернизация объектов тепломаршевого комплекса в части установки видеонаблюдения котельной № 27.			0,00	0	0	0	0	62,74	62,74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Согласно договору в 2022г.	
4.17. Модернизация объектов тепломаршевого комплекса в части установки видеонаблюдения котельной № 28.			0,00	0	0	0	0	62,74	62,74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Согласно договора в 2022г.	
4.18. Модернизация объектов тепломаршевого комплекса в части установки видеонаблюдения котельной № 29.			0,00	0	0	0	0	62,74	62,74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Согласно договора в 2022г.	
4.19. Модернизация объектов тепломаршевого комплекса в части установки видеонаблюдения котельной ЦЭВ.			0,00	0	0	0	0	62,74	62,74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Согласно договора в 2022г.	
Всего по разделу 4.			1962,87	0	0	0	1962,87	3265,53	1793,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Итого по инвестиционной программе			1962,87	0	0	0	1962,87	3265,53	1228,69	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		



Генеральный директор
М.П.
Ивановича, Владислав Игоревич ПИТТ
(подпись)

Григорьев И. Ф.
Ф.И.О.
Александр Ф.Т.
Ф.И.О.

контакт тел. с юр. лицом города
контакт. E-mail

Тел.: 8(8550) 5-65-67
almelev1@privetkazan.ru

Техническое характеристика объектов инвестиционной программы
Филиала ООО «Газпром теплоснабжения Кавказа» (Кавказский)
 (наименование энергообъектной организации)
 в сфере теплоснабжения
 на 2022-2025гг.

Приложение 1
 к приказу Госадвтехнадзора
 комитета Республики Татарстан
 по тарифам
 от _____ № _____

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес, объект, точки подключения	До реконструкции/строительства										После реконструкции/строительства														
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы передачи тепловой энергии по сетям, тонн в год для воды/куб.м. пара	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по сетям, тонн в год для воды/куб.м. пара	Потери теплоснабжения при передаче тепловой энергии по сетям, тонн в год для воды/куб.м. пара	Тепловая мощность нагрузки объектов протяженности сети, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива	основное	резервное	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы передачи тепловой энергии по сетям, тонн в год для воды/куб.м. пара	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по сетям, тонн в год для воды/куб.м. пара	Потери теплоснабжения при передаче тепловой энергии по сетям, тонн в год для воды/куб.м. пара	Количество/нагрузка новых объектов	Тепловая мощность нагрузки объектов протяженности сети, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива	основное	резервное		
4.1.	Модернизация узлов учета газа в соответствии с требованиями действующих нормативных документов (котельная № 10).	Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Бавлы, ул. Горькова.	2006	7	100	-	-	-	Установленная мощность Q = 7,0 МВт, присоединенная нагрузка 5,038 Ккал/час, протяженность 2,85 км (в 2-х тр.исчислениях).	тыс. м3	1307,218	-	2022	7	0	-	-	0/0	Установленная мощность Q = 7,0 МВт, присоединенная нагрузка 5,038 Ккал/час, протяженность 2,85 км (в 2-х тр.исчислениях).	тыс. м3	1305,5186	-	-	-	-	-	-
4.2.	Модернизация узлов учета газа в соответствии с требованиями действующих нормативных документов (котельная № 13).	Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Бавлы, ул. Девниа.	2006	7	100	-	-	-	Установленная мощность Q = 7,0 МВт, присоединенная нагрузка 4,59 Ккал/час, протяженность 2,272 км (в 2-х тр.исчислениях).	тыс. м3	1351,256	-	2022	7	0	-	-	0/0	Установленная мощность Q = 7,0 МВт, присоединенная нагрузка 4,59 Ккал/час, протяженность 2,272 км (в 2-х тр.исчислениях).	тыс. м3	1349,4994	-	-	-	-	-	
4.3.	Модернизация узлов учета газа в соответствии с требованиями действующих нормативных документов (котельная № 17).	Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Бавлы, ул. Горюхи.	2006	7	100	-	-	-	Установленная мощность Q = 7,0 МВт, присоединенная нагрузка 3,499 Ккал/час, протяженность 1,995 км (в 2-х тр.исчислениях).	тыс. м3	969,766	-	2023	7	0	-	-	0/0	Установленная мощность Q = 7,0 МВт, присоединенная нагрузка 3,499 Ккал/час, протяженность 1,995 км (в 2-х тр.исчислениях).	тыс. м3	968,5053	-	-	-	-	-	
4.5.	Модернизация узлов учета газа в соответствии с требованиями действующих нормативных документов (котельная № 27).	Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Бавлы, ул. Салдашова.	2006	7	100	-	-	-	Установленная мощность Q = 12,5 МВт, присоединенная нагрузка 10,748 Ккал/час, протяженность 5,303 км (в 2-х тр.исчислениях).	тыс. м3	2479,683	-	2023	7	0	-	-	0/0	Установленная мощность Q = 12,5 МВт, присоединенная нагрузка 10,748 Ккал/час, протяженность 5,303 км (в 2-х тр.исчислениях).	тыс. м3	2476,4594	-	-	-	-	-	

Раздел 2. Строительство, реконструкция или модернизация объектов централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей

Раздел 3. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением потребителей

Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
4.6	Модернизация условий участка в соответствии с требованиями действующей нормативных документов (котельной №9).	Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Бавлы, ул. пл. Октябрь.	2006	7	100	-	-	Установленная мощность $Q = 2,2$ МВт, присоединенная нагрузка 1,926 МВт,е, продолжительность 0,992 км (в 2-х тр.месецинии).	тыс. м3	1 279,59	-	-	2023	7	0	-	-	0/0	Установленная мощность $Q = 2,2$ МВт, присоединенная нагрузка 1,926 МВт,е, продолжительность 0,992 км (в 2-х тр.месецинии).	тыс. м3	1 279,59	-	-
4.7	Модернизация условий участка в соответствии с требованиями действующей нормативных документов (котельной № 23).	Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Бавлы, ул. Хали Тавгаша.	2006	7	100	-	-	Установленная мощность $Q = 0,9$ МВт, присоединенная нагрузка 0,757 МВт,е, продолжительность 0,596 км (в 2-х тр.месецинии).	тыс. м3	1 042,28	-	-	2023	7	0	-	-	0/0	Установленная мощность $Q = 0,9$ МВт, присоединенная нагрузка 0,757 МВт,е, продолжительность 0,596 км (в 2-х тр.месецинии).	тыс. м3	1 042,28	-	-
4.8	Модернизация условий участка в соответствии с требованиями действующей нормативных документов (котельной ЦРБ).	Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Бавлы, ул. Энгельса, 55.	2006	7	100	-	-	Установленная мощность $Q = 2,7$ МВт, присоединенная нагрузка 2,309 МВт,е, продолжительность 0,53 км (в 2-х тр.месецинии).	тыс. м3	347,302	-	-	2022	7	0	-	-	0/0	Установленная мощность $Q = 2,7$ МВт, присоединенная нагрузка 2,309 МВт,е, продолжительность 0,53 км (в 2-х тр.месецинии).	тыс. м3	346,85051	-	-
4.9	Модернизация объектов теплоэнергетического комплекса г. Бавлы в части установки высоконапорной котельной № 9.	Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Бавлы, ул. пл. Октябрь.	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	2022	5	0,0	-	-	0/0	-	-	0,0	-	-
4.10	Модернизация объектов теплоэнергетического комплекса г. Бавлы в части установки высоконапорной котельной № 10.	Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Бавлы, ул. Орловова.	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	2022	5	0,0	-	-	0/0	-	-	0,0	-	-
4.11	Модернизация объектов теплоэнергетического комплекса г. Бавлы в части установки высоконапорной котельной № 15.	Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Бавлы, ул. Ленина.	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	2022	5	0,0	-	-	0/0	-	-	0,0	-	-
4.12	Модернизация объектов теплоэнергетического комплекса г. Бавлы в части установки высоконапорной котельной № 17.	Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Бавлы, ул. Грозы.	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	2022	5	0,0	-	-	0/0	-	-	0,0	-	-
4.13	Модернизация объектов теплоэнергетического комплекса г. Бавлы в части установки высоконапорной котельной № 23.	Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Бавлы, ул. Хали Тавгаша.	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	2022	5	0,0	-	-	0/0	-	-	0,0	-	-
4.14	Модернизация объектов теплоэнергетического комплекса г. Бавлы в части установки высоконапорной котельной № 27.	Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Бавлы, ул. Сайташова.	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	2022	5	0,0	-	-	0/0	-	-	0,0	-	-
4.15	Модернизация объектов теплоэнергетического комплекса г. Бавлы в части установки высоконапорной котельной № 28.	Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Бавлы, ул. Калининна.	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	2022	5	0,0	-	-	0/0	-	-	0,0	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
4.16.	Модернизация объектов теплоэнергетического комплекса г. Баяны и части установки высоконаблюдения котельной № 2/3	Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Баяны, ул. Вакитова.	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	2022	5	0,0	-	-	0/0	-	-	0,0	-	-	
4.17.	Модернизация объектов теплоэнергетического комплекса г. Баяны в части установки высоконаблюдения котельной ЦРБ.	Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Баяны, ул. Энгельса, 55.	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	2022	5	0,0	-	-	0/0	-	-	0,0	-	-	
Всего по разделу 4.									Тыс. МЗ	8777,094											Тыс. МЗ	8768,702		
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.									Тыс. МЗ	8777,094											Тыс. МЗ	8768,702		
ИТОГО по программе																								

Генеральный директор
М.П.



Г. Динюев И. Ф.
Ф.И.О.

* - в индивидуальной форме, в зависимости от объема работ, подлежащих выполнению в рамках мероприятий и тепловой энергии

**Прогноз ввода/вывода объектов
филиала ООО «Газпром теплоэнерго Казань» «Бавлинский»
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения на 2022-2023 гг.**

№ п/п	Наименование проекта	Наименование оборудования/сетей	Ед.изм.	Ввод мощностей			Вывод мощностей		
				Всего, за весь период реализации проекта	2022 год	2023 год	Всего, за весь период реализации проекта	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Модернизация узлов учета газа в соответствии требованиями действующих нормативных документов (котельная № 10).	1.1. Узел учета газа котельной № 10.	шт.	1	1	0	0,00	0,00	0,00
		Всего по проекту 1.	шт.	1	1	0	0,000	0,000	0,00
2.	Модернизация узлов учета газа в соответствии требованиями действующих нормативных документов (котельная № 15).	2.1. Узел учета газа котельной № 15.	шт.	1	1	0	0,00	0,00	0,00
		Всего по проекту 2.	шт.	1	1	0	0,000	0,000	0,00
3.	Модернизация узлов учета газа в соответствии требованиями действующих нормативных документов (котельная № 17).	3.1. Узел учета газа котельной № 17.	шт.	1	0	1	0,00	0,00	0,00
		Всего по проекту 3.	шт.	1	0	1	0,000	0,000	0,00
4.	Модернизация узлов учета газа в соответствии требованиями действующих нормативных документов (котельная № 27).	4.1. Узел учета газа котельной № 27.	шт.	1	0	1	0,00	0,00	0,00
		Всего по проекту 4.	шт.	1	0	1	0,000	0,000	0,00
5.	Модернизация узлов учета газа в соответствии требованиями действующих нормативных документов (котельная № 9).	5.1. Узел учета газа котельной № 9.	шт.	1	0	1	0,00	0,00	0,00
		Всего по проекту 5.	шт.	1	0	1	0,000	0,000	0,00
6.	Модернизация узлов учета газа в соответствии требованиями действующих нормативных документов (котельная № 23).	6.1. Узел учета газа котельной № 29.	шт.	1	0	1	0,00	0,00	0,00
		Всего по проекту 6.	шт.	1	0	1	0,000	0,000	0,00
7.	Модернизация узлов учета газа в соответствии требованиями действующих нормативных документов (котельная ЦРБ).	7.1. Узел учета газа котельной ЦРБ.	шт.	1	1	0	0,00	0,00	0,00
		Всего по проекту 7.	шт.	1	1	0	0,000	0,000	0,00
8.	Модернизация объектов теплоэнергетического комплекса г.Бавлы в части установки видеонаблюдения котельной № 9.	1.1. Видеонаблюдение котельной № 9.	шт.	1	1	0	0,000	0,000	0,00
		Всего по проекту 1.	шт.	1	1	0	0,000	0,000	0,00
9.	Модернизация объектов теплоэнергетического комплекса г.Бавлы в части установки видеонаблюдения котельной № 10.	1.1. Видеонаблюдение котельной № 10.	шт.	1	1	0	0,000	0,000	0,00
		Всего по проекту 1.	шт.	1	1	0	0,000	0,000	0,00
10.	Модернизация объектов теплоэнергетического комплекса г.Бавлы в части установки видеонаблюдения котельной № 15.	1.1. Видеонаблюдение котельной № 15.	шт.	1	1	0	0,000	0,000	0,00
		Всего по проекту 1.	шт.	1	1	0	0,000	0,000	0,00
11.	Модернизация объектов теплоэнергетического комплекса г.Бавлы в части установки видеонаблюдения котельной № 17.	1.1. Видеонаблюдение котельной № 17.	шт.	1	1	0	0,000	0,000	0,00
		Всего по проекту 1.	шт.	1	1	0	0,000	0,000	0,00
12.	Модернизация объектов теплоэнергетического комплекса г.Бавлы в части установки видеонаблюдения котельной № 23.	1.1. Видеонаблюдение котельной № 23.	шт.	1	1	0	0,000	0,000	0,00
		Всего по проекту 1.	шт.	1	1	0	0,000	0,000	0,00
13.	Модернизация объектов теплоэнергетического комплекса г.Бавлы в части установки видеонаблюдения котельной № 27.	1.1. Видеонаблюдение котельной № 27.	шт.	1	1	0	0,000	0,000	0,00
		Всего по проекту 1.	шт.	1	1	0	0,000	0,000	0,00
14.	Модернизация объектов теплоэнергетического комплекса г.Бавлы в части установки видеонаблюдения котельной № 28.	1.1. Видеонаблюдение котельной № 28.	шт.	1	1	0	0,000	0,000	0,00
		Всего по проекту 1.	шт.	1	1	0	0,000	0,000	0,00
15.	Модернизация объектов теплоэнергетического комплекса г.Бавлы в части установки видеонаблюдения котельной № 29.	1.1. Видеонаблюдение котельной № 29.	шт.	1	1	0	0,000	0,000	0,00
		Всего по проекту 1.	шт.	1	1	0	0,000	0,000	0,00
16.	Модернизация объектов теплоэнергетического комплекса г.Бавлы в части установки видеонаблюдения котельной ЦРБ.	1.1. Видеонаблюдение котельной ЦРБ.	шт.	1	1	0	0,000	0,000	0,00
		Всего по проекту 1.	шт.	1	1	0	0,000	0,000	0,00
ИТОГО по программе			шт.	16	12	4	0,000	0,000	0,00

Модернизация узлов учета газа в соответствии требованиями действующих нормативных документов с заменой узлов учета по котельным № 17, № 27 и по котельным № 9, № 23 без замены узлов учета запланированы в 2023 году.

Генеральный директор
М.П.

Галимов И. Ф.
Ф.И.О.

Исполнитель: Ведущий инженер ПТГ

Ахметов Ф.Т.

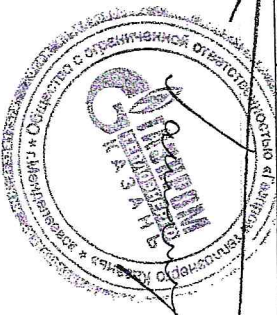


№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Всего по инвест. Программе		Финансирование инвестиционной программы, тыс. рублей без НДС																
			Всего за счет тарифов на тепловую энергию		2022 год реализации, в т.ч. по кварталам				2023 год реализации, в т.ч. по кварталам				2022 год реализации, в т.ч. по кварталам				2023 год реализации, в т.ч. по кварталам				
			Всего	2022	2023	2022	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2023	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2022	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2023
14.	Модернизация объектов теплогерметического комплекса г.Бавлы в части установки видеонаблюдения котельной № 28.	3 1. Собственные средства, т.ч.: 1.1. Амортизационные отчисления 1.2. Прибыль, направленная на инвестиции 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение технологического присоединение) 1.4. прочие собственные средства, в том числе амортизация прошлых лет 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 дивант	4 62,74 62,74 0,00 0,00	5 62,74 62,74 0,00 0,00	6 0,00 0,00 0,00 0,00	7 62,74 62,74 0,00 0,00	8 0,00 0,00 0,00 0,00	9 0,00 0,00 0,00 0,00	10 0,00 0,00 0,00 0,00	11 62,74 62,74 0,00 0,00	12 0,00 0,00 0,00 0,00	13 0,00 0,00 0,00 0,00	14 0,00 0,00 0,00 0,00	15 0,00 0,00 0,00 0,00	16 0,00 0,00 0,00 0,00	17 0,00 0,00 0,00 0,00	18 0,00 0,00 0,00 0,00	19 0,00 0,00 0,00 0,00	20 0 0 0 0	21 0 0 0 0	22 0 0 0 0
15.	Модернизация объектов теплогерметического комплекса г.Бавлы в части установки видеонаблюдения котельной № 29.	3 1. Собственные средства, т.ч.: 1.1. Амортизационные отчисления 1.2. Прибыль, направленная на инвестиции 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение технологического присоединение) 1.4. прочие собственные средства, в том числе амортизация прошлых лет 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 дивант	4 62,74 62,74 0,00 0,00	5 62,74 62,74 0,00 0,00	6 0,00 0,00 0,00 0,00	7 62,74 62,74 0,00 0,00	8 0,00 0,00 0,00 0,00	9 0,00 0,00 0,00 0,00	10 0,00 0,00 0,00 0,00	11 62,74 62,74 0,00 0,00	12 0,00 0,00 0,00 0,00	13 0,00 0,00 0,00 0,00	14 0,00 0,00 0,00 0,00	15 0,00 0,00 0,00 0,00	16 0,00 0,00 0,00 0,00	17 0,00 0,00 0,00 0,00	18 0,00 0,00 0,00 0,00	19 0,00 0,00 0,00 0,00	20 0 0 0 0	21 0 0 0 0	22 0 0 0 0
16.	Модернизация объектов теплогерметического комплекса г.Бавлы в части установки видеонаблюдения котельной ЦРБ.	3 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение технологического присоединение) 1.4. прочие собственные средства, в том числе амортизация прошлых лет 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 дивант	4 62,74 62,74 0,00 0,00	5 62,74 62,74 0,00 0,00	6 0,00 0,00 0,00 0,00	7 62,74 62,74 0,00 0,00	8 0,00 0,00 0,00 0,00	9 0,00 0,00 0,00 0,00	10 0,00 0,00 0,00 0,00	11 62,74 62,74 0,00 0,00	12 0,00 0,00 0,00 0,00	13 0,00 0,00 0,00 0,00	14 0,00 0,00 0,00 0,00	15 0,00 0,00 0,00 0,00	16 0,00 0,00 0,00 0,00	17 0,00 0,00 0,00 0,00	18 0,00 0,00 0,00 0,00	19 0,00 0,00 0,00 0,00	20 0 0 0 0	21 0 0 0 0	22 0 0 0 0

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы, тыс. рублей без НДС																								
			Всего по инвест. Программе				Всего за счет тарифов на тепловую энергию																Всего за счет тарифов на теплоснабжение				
			2022	2023	2022 год реализации, в т.ч. по кварталам				2023 год реализации, в т.ч. по кварталам				2022 год реализации, в т.ч. по кварталам				2023 год реализации, в т.ч. по кварталам										
1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв				
1	ИТОГО по инвестиционной программе	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22						
		1. Собственные средства, т.ч.:	3 265,53	1 793,33	1 472,20	1 793,33	0,00	0,00	0,00	1 793,33	1 472,20	0,00	0,00	1 472,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0			
		1.1. Амортизационные отчисления	1 302,66	756,20	546,46	756,20	0,00	0,00	0,00	756,20	546,46	0,00	0,00	546,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0			
		1.2. Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0			
		1.3. Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0			
		1.4. Прочие собственные средства, в том числе амортизация прошлых лет	1 962,87	1 037,13	925,74	1 037,13	0,00	0,00	0,00	1 037,13	925,74	0,00	0,00	925,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0				
		2.1. Кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0				
		2.2. займы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0				
		3. Выданные динамические кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе государственные	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0				
		ИТОГО по программе	3 265,53	1 793,33	1 472,20	1 793,33	0,00	0,00	0,00	1 037,13	925,74	0,00	0,00	925,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0				

Генеральный директор
М.П.

Галимов И.Ф.
Ф.И.О.

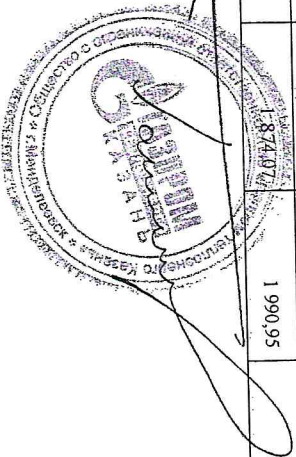


Приложение 4
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам
от _____ № _____

**Расчет тарифных последствий реализации инвестиционной программы
филиала ООО «Газпром теплоснабжения» «Бавлинский»**
(наименование энергопоставляющей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2022-2023 гг.

№ п/п	Год реализации инвестиционной программы	Финансирование за счет инвестиционной составляющей в тарифе (тыс.руб.)	Прогноз тарифа без инвестиционной составляющей в тарифе (руб./Гкал)		Инвестиционная тарифе (руб./Гкал)	Прогноз тарифа с инвестиционной составляющей в тарифе (руб./Гкал)		Доля инвестиций (% в тарифе)	Рост прогнозного уровня тарифа к действующему тарифу			
			с 01 января по 30 ноября	с 01 ноября по 31 декабря		с 01 января по 30 ноября	с 01 ноября по 31 декабря		с 01 января по 30 ноября	с 01 ноября по 31 декабря	с 01 января по 30 ноября	с 01 ноября по 31 декабря
1	Утвержденный период 2022 год	0,00	1 805,77	1 874,07	-	1 805,77	1 874,07	0,0%	100,0%	103,8%	100,0%	103,8%
2	Утвержденный период 2023 год	0,00	1 874,94	1 990,95	-	1 874,07	1 990,95	0,0%	100,0%	106,2%	100,0%	106,2%

Генеральный директор
М.П.
Исполнитель: ведущий экономист
(должность)



Рахимов И. Ф.
Ф.И.О.
Мифтахова В.Д.
Ф.И.О.

контакт. тел. с кодом города

Тел.: 8(85569) 5-65-68

контакт. E-mail

mltanova.vd@arjekaazald.ru

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии
филиала ООО «Газпром теплоэнерго Казань» «Бавлинский»
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2022-2023 гг.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утвержденный период	Утвержденный период	Примечание
			2022год	2023 год	
1	2	3	4	5	6
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	
2	Выработано	Гкал	74 629,22	74 629,22	
3	Собственные нужды котельных	Гкал	1 723,70	1 723,70	
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	
5	Потери	Гкал	6 973,20	6 973,20	
4.1	Горячая вода	Гкал	0,00	0,00	
4.2	Отборный пар	Гкал	0,00	0,00	
4.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал	0,00	0,00	
4.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал	0,00	0,00	
4.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал	0,00	0,00	
4.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал	0,00	0,00	
4.3	Острый и редуцированный пар	Гкал	0,00	0,00	
5	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	65 932,32	65 932,32	
5.1	Горячая вода	Гкал	65 932,32	65 932,32	
5.2	Отборный пар в том числе:	Гкал	0,00	0,00	
5.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал	0,00	0,00	
5.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал	0,00	0,00	
5.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал	0,00	0,00	
5.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал	0,00	0,00	
5.3	Острый и редуцированный пар	Гкал	0,00	0,00	
6	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	56 768,74	59 443,72	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	56 768,74	59 443,72	
6.2	Газ сжиженный	тыс.руб.	0,00	0,00	
6.3	Уголь	тыс.руб.	0,00	0,00	
6.4	Мазут (жидкое топливо)	тыс.руб.	0,00	0,00	
6.5	Нефть	тыс.руб.	0,00	0,00	
6.6	Дизельное топливо	тыс.руб.	0,00	0,00	
6.7	Дрова	тыс.руб.	0,00	0,00	
6.8	Пилеты	тыс.руб.	0,00	0,00	
6.9	Прочие виды топлива	тыс.руб.	0,00	0,00	
7	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	1 168,83	1 199,26	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	706,67	723,41	
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	460,73	474,36	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.	1,44	1,48	
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	4 880,37	5 024,83	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	1 473,87	1 517,50	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	10 805,83	11 130,00	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	16 104,78	16 291,06	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	9 811,42	9 811,42	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	6 293,36	6 479,64	
12	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	0,00	0,00	
13	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.	0,00	0,00	
14	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	20 379,99	20 982,58	
14.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	12 638,92	13 013,03	
14.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	3 816,95	3 929,93	
14.3	Амортизация	тыс.руб.	22,35	22,35	
14.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	
14.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	
14.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00	

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.			Примечание
			Утвержденный период 2022год	Утвержденный период 2023 год	
1	2	3	4	5	6
14.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	289,39	297,96	
14.8	Прочие расходы	тыс.руб.	3 612,38	3 719,31	
15	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	9 511,92	9 698,31	
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	4 155,38	4 278,38	
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	1 254,93	1 292,07	
15.3	Амортизация	тыс.руб.	59,09	59,09	
15.4	Электроэнергия	тыс.руб.	144,52	148,86	
15.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	
15.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	8,75	9,01	
15.7	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.	0,00	0,00	
15.8	Средства на страхование	тыс.руб.	42,77	44,04	
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	11,30	11,63	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	312,17	312,17	
15.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	
15.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	575,35	575,36	
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	71,83	71,83	
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.			
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	503,53	503,53	
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	2 947,66	2 967,70	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	121 094,34	125 287,26	
17	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.		1 600,33	
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	0,00	0,00	
18	Товарная продукция	тыс.руб.	121 094,34	126 887,59	
19	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.	98,97	98,97	
20	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	318,05	315,60	
21	НВВ	тыс.руб.	120 875,25	126 670,96	
21.1	Горячая вода*	тыс.руб.	0,00	0,00	
21.2	Отборный пар*				
21.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см*	тыс.руб.	0,00	0,00	
21.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.	0,00	0,00	
21.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.	0,00	0,00	
21.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.	0,00	0,00	
21.3	Острый и редуцированный пар*	тыс.руб.	0,00	0,00	
22	Тариф	руб./Гкал	1 833,33	1 921,23	
22.1	Горячая вода	руб./Гкал	1 833,33	1 921,23	
22.2	Отборный пар				
22.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	руб./Гкал	0,00	0,00	
22.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	руб./Гкал	0,00	0,00	
22.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал	0,00	0,00	
22.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал	0,00	0,00	
22.3	Острый и редуцированный пар	руб./Гкал	0,00	0,00	

* - в рамках производственной программы на период реализации инвестиционной программы

Генеральный директор
М.П.

Исполнитель: ведущий экономист
(должность)



Галимов И. Ф.
Ф.И.О.

Мифтахова В.Д.
Ф.И.О.

Тел.: 8(85569) 5-65-68