Форма № 1-ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
АО "Татэнерго" (по станциям)
на 2022-2023 гг.

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционноя программа в сфере теплоснабжения	Акционерное общество "Татэнерго"
Местонахождение регулируемой организации	420107, Российская Федерация, Республика Татарстан, г.Казань, ул.М.Салимжанова, д.1
Сроки реализации инвестиционной программы	2022-2023 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Инженер 2 кат. отдела планирования инвестиционных программ УСРиРИ Бригаднова Светлана Алексееевна
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел:+7(843)2918936 e-mail:SABrigadnova@tatenergo.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	420015, г.Казань, ул.Карла Маркса, д.66
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	

Генеральный директор АО "Татэнерго" _____ **Р.М. Хазиев**
М.П. (подпись)

Форма №2-ИП ТС

Инвестиционная программа

АО "Татэнерго" (по станциям)

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2022-2023 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2022	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	17	18
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:															
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей															
1.1.1.										0					
1.1.2.										0					
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей															
1.2.1.	**РК "Азино"**									**954 062**	**787 690**	**166 372**	**0**	**0**	
1.2.1.1	Расширение котельной "Азино" с установкой водогрейного котла №3	Для исключения дефицита тепловой мощности в зоне действия котельной «Азино» необходимо увеличить тепловую мощность котельной в целях подключения перспективных нагрузок.	РК "Азино"	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	360	460	2019	2022	954 062	787 690	166 372	0		
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей															
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей															
Всего по группе 1.										**954 062**	**787 690**	**166 372**	**0**	**0**	**0**
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей															
Всего по группе 2.										**0**	**0**	**0**		**0**	**0**
Глава 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.	**Заинская ГРЭС**									**287 127**	**1 637**	**22 495**	**12 854**	**250 140**	**0**
3.1.1.1	Модернизация теплосети II очереди Ø 530 мм от главного корпуса до северного ограждения мазутного хозяйства ЗГРЭС	Повышение надежности теплоснабжения потребителей	г.Заинск, филиал АО "Татэнерго" Заинская ГРЭС	I. протяженность тепловых сетей Ø 530 мм 1.1. 2021г. 1.2. 2022 г. 1.3. 2023г. 1.4. 2024-2028гг.	м.	1800: 1.2. - 130 1.3. -483 1.4. - 1187	1800: 1.2. - 161 1.3. - 89,4 1.4. - 1549,6	2021	2028	287 127	1 637	22 495	12 854	250 140	
				Диаметр трубопровода	мм	530	530								
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
3.2.1.	**Казанская ТЭЦ-1**									**844 036**	**3 267**	**133 687**	**323 348**	**383 734**	**0**
3.2.1.1	Техническое перевооружение схемы теплофикации Казанской ТЭЦ-1 (1 этап)	Повышение надежности оборудования ТФУ	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1	Тепловая мощность	Гкал/ч	721,0	721,0	2020	2023	13 928	228	0	13 700		
3.2.1.2	Котел ст.№11. Техническое перевооружение котлоагрегата с заменой конвективного пароперегревателя с коллекторами и водяного экономайзера	Повышение надежности оборудования САР	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1	Пар производительность	т/ч	420,0	420,0	2022	2024	622 234		3 446	235 054	383 734	
3.2.1.3	Техническое перевооружение схемы электроснабжения насосной станции "Волга"	Повышение надежности производства теплоносителя для транспорта тепловой энергии	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1	Производительность	т/ч	5 000,0	5 000,0	2021	2022	101 777	3 040	98 738			
3.2.1.4	Техническое перевооружение систем авторегулирования котлоагрегата ТГМ-84Б ст.№10	Повышение надежности оборудования САР	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1	Пар производительность	т/ч	420,0	420,0	2022	2023	76 097		1 503	74 594		
3.2.1.5	Строительство магистрального тепловода №5 от КТЭЦ-1 до котельной "Горки" для нужд филиала АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1	Повышение надежности теплоснабжения потребителей	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1	Тепловая мощность	Гкал/ч	721,0	721,0	2022	2022	30 000		30 000	0		
3.2.2	**Казанская ТЭЦ-2**									**619 850**	**7 936**	**137 508**	**148 642**	**325 764**	**0**
3.2.2.1	Казанская ТЭЦ-2.Техническое перевооружение энергетического котла ст.№8 в части восстановления номинальных параметров пара	Замена барабана котла и восстановление площади теплообмена КПП	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2	производительность	т/ч	210	210	2021	2023	286 193	7 936	129 615	148 642		

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2022	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2022	2023		
3.2.2.2	Казанская ТЭЦ-2.Техническое перевооружение ОПО "Площадка главного корпуса Казанской ТЭЦ-2" в части восстановления номинальных параметров пара энергетического котла ст.№12	Замена барабана котла и восстановление площади теплообмена КПП	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2	производительность	т/ч	210	210	2022	2026	333 657		7 893	0	325 764	
3.2.3	**Набережночелнинская ТЭЦ**									**323 442**	**44 609**	**129 024**	**149 809**	**0**	**0**
3.2.3.1	Техническое перевооружение к/а ст.№4 с заменой водяного экономайзера	Повышение надежности. Обеспечение системной надежности и безопасности	г. Наб.Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	КПД котла	%	93,5	93,8	2021	2022	221 995	2 089	70 097	149 809		
3.2.3.2	Техническое перевооружение стационарных установок пожаротушения основной территории Набережночелнинской ТЭЦ	Реализация объекта во исполнение предписаний ПСЧ-45 ФКУ «4 ОФПС ГПС по РТ» от 27.09.2016г №177-91-11	г. Наб.Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	система пожарной сигнализации и пожаротушения	шт.	1	1	2018	2022	84 617	40 984	43 634	0		
3.2.3.3	Модернизация трубопроводов восточных выводов, ОВК-оборудования в части перевода трубопроводов хозпитьевой воды подпитки теплосети на техническую воду	Повышение надежности. Обеспечение системной надежности и безопасности	г. Наб.Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	протяженность сетей	м	330	330	2 021	2 022	16 830	1 536	15 294	0		
Всего по группе 3.										**2 074 455**	**57 450**	**422 715**	**634 652**	**959 638**	**0**
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.										0					
4.1.2.										0					
Всего по группе 4.										**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения															
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей															
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
Всего по группе 5.										**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
ИТОГО по программе										**3 028 517**	**845 140**	**589 087**	**634 652**	**959 638**	**0**

Генеральный директор АО "Татэнерго"
М.П.

(подпись) **Р.М. Хазиев**

Исполнитель: Бригаднова С.А.
контакт.тел. с кодом города +7(843)2918936
контакт. E-mail: SABrigadnova@tatenergo.ru

Форма №3-ИП ТС

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
АО "Татэнерго" (по станциям)
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2022-2023 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2021г)	Плановые значения	
				2022	2023
1	2	3	4	5	6
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт ч/м3			
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг/Гкал			
		т.у.т./м3*			
2.1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя **Казанская ТЭЦ-1**	кг/Гкал	149,5	150,0	149,7
		т.у.т./м3*			
2.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя **Казанская ТЭЦ-2**	кг/Гкал	144,4	141,9	142,7
		т.у.т./м3*			
2.3	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя **Набережночелнинская ТЭЦ**	кг/Гкал	128,6	129,1	128,2
		т.у.т./м3*			
2.4	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя **Котельный цех Набережночелнинской ТЭЦ**	кг/Гкал	180,8	182,3	195,4
		т.у.т./м3*			
2.5	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя **Заинская ГРЭС**	кг/Гкал	170,6	170,1	171,9
		т.у.т./м3*			
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	%			
4.1	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы **Казанская ТЭЦ-1**	%	52,6	50,4	50,3
4.2	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы **Казанская ТЭЦ-2**	%	31,2	44,7	48,5
4.3	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы **Набережночелнинская ТЭЦ**	%	70,3	73,0	74,6
4.4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы **Заинская ГРЭС**	%	64,3	64,3	75,3
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год			
		% от полезного отпуска тепловой энергии			
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			
7.1.					
7.2.					

Генеральный директор АО "Татэнерго" **Р.М. Хазиев**
М.П.
(подпись)

Исполнитель: Бригаднова С.А.
контакт.тел. с кодом города +7(843)2918936
контакт. E-mail: SABrigadnova@tatenergo.ru

Форма №4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения АО "Татэнерго" (по станциям)

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности						Показатели энергетической эффективности								
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, телпоносителя 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			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии		
		2021 (факт)	Плановое значение		2021 (факт)	Плановое значение		2021 (факт)	Плановое значение		2021 (факт)	Плановое значение		2021 (факт)	Плановое значение	
			2022	2023		2022	2023		2022	2023		2022	2023		2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	**Казанская ТЭЦ-1**	0	0	0	0	0	0	149,5	150,0	149,7	0	0	0	0	0	0
1.1	Источник-филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1							149,5	150,0	149,7						
2	**Казанская ТЭЦ-2**	0	0	0	0	0	0	144,4	141,9	142,7	0	0	0	0	0	0
2.1	Источник-филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2							144,4	141,9	142,7						
3	**Набережночелнинская ТЭЦ**	0	0	0	0	0	0	128,6	129,1	128,2	0	0	0	0	0	0
3.1	Источник-филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ							128,6	129,1	128,2						
4	**КЦ Набережночелнинская ТЭЦ**	0	0	0	0	0	0	180,8	182,3	195,4	0	0	0	0	0	0
4.1	Источник-филиал АО "Татэнерго" КЦ Набережночелнинская ТЭЦ							180,8	182,3	195,4						
5	**Заинская ГРЭС**	0	0	0	0	0	0	170,6	170,1	171,9	0	0	0	0	0	0
5.1	Источник-филиал АО "Татэнерго" Заинская ГРЭС							170,6	170,1	171,9						

Генеральный директор АО "Татэнерго" **Р.М. Хазиев**

М.П.

(подпись)

Исполнитель: Бригаднова С.А.
контакт.тел. с кодом города +7(843)2918936
контакт. E-mail: SABrigadnova@tatenergo.ru

Форма №5-ИП ТС

Финансовый план
АО "Татэнерго" (по станциям)
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения на 2022-2023 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)								
		по видам деятельности						Всего	по годам реализации инвестпрограммы	
		тепловая энергия		теплоноситель		прочая			2022	2023
		2022	2023	2022	2023	2022	2023			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	**Собственные средства**	**387 359**	**423 240**	**8 789**	**8 896**	**94 758**	**96 741**	**1 019 782**	**490 905**	**528 877**
1.1.	амортизационные отчисления	292 565	243 902	8 789	8 896	16 428	28 496	599 076	317 781	281 294
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции*	94 794	179 338					274 132	94 794	179 338
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение							0	0	0
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг					78 330	68 245	146 575	78 330	68 245
2.	**Привлеченные средства**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
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	**387 359**	**423 240**	**8 789**	**8 896**	**94 758**	**96 741**	**1 019 782**	**490 905**	**528 877**

Генеральный директор АО "Татэнерго" **Р.М. Хазиев**
М.П.

(подпись)

Исполнитель: Бригаднова С.А.
контакт.тел. с кодом города +7(843)2918936
контакт. E-mail: SABrigadnova@tatenergo.ru

Форма №6.1.-ИП ТС

Отчет об исполнении инвестиционной программы
АО "Татэнерго" (по станциям)
(наименование энергоснабжающей 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:								
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.	**РК "Азино"**							
1.2.1.1	Расширение котельной "Азино" с установкой водогрейного котла №3	2019	2019	2021		514 235	557 336	Уточнение суммы по ключевым событиям
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						**514 235**	**557 336**	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительства новых								
2.1.1.								
2.1.2.								
Всего по группе 2						**0**	**0**	
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. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности								
3.1.1.1	**Заинская ГРЭС**							
3.2.7.1	Модернизация теплосети I очереди Ø 630 мм от главного корпуса до западного ограждения Заинской ГРЭС	2019	2019	2021	2021	17 716	17 716	
3.2.7.2	Модернизация теплосети II очереди Ø 530 мм от главного корпуса до северного ограждения мазутного хозяйства ЗГРЭС *	2021	2021	2025		1 637	1 637	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								

№ 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
3.2.1.Энергосбережение и повышение энергетической эффективности								
3.2.1.1	**Казанская ТЭЦ-1**							
3.2.1.1.1	Техническое перевооружение систем авторегулирования турбоагрегата ПТ-35,5 ст.№5 *	2020	2020	2021	2021	33 535	33 535	
3.2.1.1.2	Информационно-измерительная система турбогенераторов ст.№-5,6,7 и общестанционного оборудования	2016	2016	2023		22 842	22 842	
3.2.1.2	**РК "Азино"**							
3.2.1.2.1	«Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Сеть газопотребления котельной «Азино» Казанской ТЭЦ-1» в части трубопроводов сетевой воды котельной «Азино»	2019	2021	2019	2021	66 877	67 053	
3.2.1.3.	**Казанская ТЭЦ-2**							
3.2.1.3.1	Техническое перевооружение Казанской ТЭЦ-2 в части установки оборудования по снижению уровня шума от выбросов пара выхлопного трубопровода РОУ-7	2019	2019	2021	2021	1 701	1 701	
3.2.1.3.2	Техническое перевооружение ОПО "Площадка главного корпуса Казанской ТЭЦ-2 в части "Турбогенератор ст.№9. Модернизация схемы сетевой воды *	2010	2020	2021	2021	65 129	64 681	Уменьшение связано с вычетом части стоимости ПНР в соответствии с полученной выручкой от реализации электроэнергии, выработанной при выполнении ПНР под нагрузкой.
3.2.1.3.3	Казанская ТЭЦ-2.Техническое перевооружение энергетического котла ст.№8 в части восстановления номинальных параметров пара *	2021	2021	2022		7 936	7 936	
3.2.1.4.	**РК "Савиново"**							
3.2.1.4.1	Котельная Савиново. Модернизация АСУТП котельного агрегата КВГМ-180-150 ст.№3 *	2020	2020	2021	2021	36 186	36 186	
3.2.1.5.	**Набережночелнинская ТЭЦ**							
3.2.1.5.1	Техническое перевооружение стационарных установок пожаротушения основной территории НЧТЭЦ	2018	2018	2021		43 888	12 523	Уточнение сроков реализации на основании заключенных договоров. Завершение реализации в последующие периоды.
3.2.1.5.2	Техническое перевооружение к/а ст.№4 с заменой водяного экономайзера *	2021	2021	2022		2 089	2 089	
3.2.1.5.3	Техперевооружение ОПО «Площадка главного корпуса НЧТЭЦ" в части программно-техн.комплекса системы безопасного розжига горелок котла ТГМ-84Б ст.№7	2018	2018	2021	2021	29 648	29 648	
3.2.1.6.	**КЦ "БСИ"**							
3.2.1.6.1	Модернизация ограждения территории Тепловой станции	2018	2018	2021	2021	5 043	4 572	Уточнение стоимости в соотвествии с заключенными договорам
3.2.1.7.	**Заинская ГРЭС**							

№ 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
3.2.7.3	Тех. перевооружение ОПО "Площадка главного корпуса Заинской ГРЭС" в части модернизации газопровода котельного агрегата ПК-47-5 энергоблока ст. №9	2018	2018	2021	2021	64 480	64 480	
3.2.7.4	Модернизация очистных сооружений химического цеха	2020	2020	2023		48 172	48 172	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов сиситмы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
3.2.1.								
3.2.2.								
Всего по группе 3						**446 881**	**414 774**	
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						**0**	**0**	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения								
5.1. Вывод из эксплуатации, консервации 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						**0**	**0**	
ИТОГО по программе						**961 115**	**972 110**	

Генеральный директор АО "Татэнерго" _____ **Р.М. Хазиев**
М.П. (подпись)

Исполнитель: Бригаднова С.А.
контакт.тел. с кодом города +7(843)2918936
контакт. E-mail: SABrigadnova@tatenergo.ru

Форма №6.2.-ИП ТС

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения АО "Татэнерго" (по станциям)

(наименование регулируемой организации)
за 2021 год

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, телпоносителя 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	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	**Казанская ТЭЦ-1**					150,7	149,5				
1.1	Источник-филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1					150,7	149,5				
2	**Казанская ТЭЦ-2**					142,2	144,4				
2.1	Источник-филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2					142,2	144,4				
3	**Набережночелнинская ТЭЦ**					129,9	128,6				
3.1	Источник-филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ					129,9	128,6				
4	**КЦ Набережночелнинская ТЭЦ**					199,4	180,8				
4.1	Источник-филиал АО "Татэнерго" КЦ Набережночелнинская ТЭЦ					199,4	180,8				
5	**Заинская ГРЭС**					173,2	170,6				
5.1	Источник-филиал АО "Татэнерго" Заинская ГРЭС					173,2	170,6				

*Не достижение планового показателя по удельному расходу условного топлива по Казанской ТЭЦ-2 обусловлено изменением структуры отпуска тепла с увеличением отпуска от турбины типа «Р» с целью увеличения выработки электроэнергии на тепловом потреблении вместо включения котельной «Савиново» в начале отопительного периода 2020/2021 года.

Генеральный директор АО "Татэнерго" **Р.М. Хазиев**
М.П.

Исполнитель: Бригаднова С.А.

контакт.тел. с кодом города +7(843)2918936
контакт. E-mail: SABrigadnova@tatenergo.ru

Приложение № 1
к приказу ГКРТТ от 17.02.2015 №36

Технические характеристики объектов инвестиционной программы
АО "Татэнерго" (по станциям)
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2022-2023 гг

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	До реконструкции/строительства										После реконструкции/строительства										
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива: основное	Вид топлива: резервное	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Количество/ нагрузка новых подключенных объектов	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива: основное	Вид топлива: резервное
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей																							
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																							
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																							
1.2.1.1	**РК "Азино"**																						
1.2.2. Прочие проекты																							
1.2.2.1.	Расширение котельной "Азино" с установкой водогрейного котла №3	РК "Азино"	1987	30	48,37			Тепловая мощность	Гкал/ч	360	газ	-	2021	30	13,3				тепловая нагрузка	Гкал/ч	460	газ	дизельное
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																							
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей*																							
Всего по разделу 1.																							
Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей																							
Всего по разделу 2.																							
Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																							
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																							
3.1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																							
3.1.1.1	**Заинская ГРЭС**																						
3.1.1.1.2	Модернизация теплосети II очереди Ø 530 мм от главного корпуса до северного ограждения мазутного хозяйства ЗГРЭС	г.Заинск. филиал АО "Татэнерго" Заинская ГРЭС	1998	25	45	4733,4	8154,4	1. протяженность сетей 2. диаметр 3. пропускная способность	м мм т/час	1800/ 530 1690	-	-	2028	30	0	3308,6	8154,4	0	1. протяженность сетей 2. диаметр 3. пропускная способность	м мм т/час	1800 530 1690	-	-
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	**Казанская ТЭЦ-1**																						
3.2.1.1.1	Техническое перевооружение схемы теплофикации Казанской ТЭЦ-1 (1 этап)	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1	1975	20	58,8			Тепловая мощность	Гкал/ч	721			2023	20	50,7				Тепловая мощность	Гкал/ч	721		
3.2.1.1.2	Котел ст.№11. Техническое перевооружение котлоагрегата с заменой конвективного пароперегревателя с коллекторами и водяного экономайзера	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1	1977	30	98,4			Паропроизводительность	т/ч	420	газ	мазут	2023	30	94,6				Паропроизводительность	т/ч	420	газ	мазут
3.2.1.1.3	Техническое перевооружение схемы электроснабжения насосной станции "Волга"	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1	1971	30	7,9			Производительность	т/ч	5000			2022	30	0,2				Производительность	т/ч	5000		
3.2.1.1.4	Техническое перевооружение систем авторегулирования котлоагрегата ТГМ-84Б ст.№10	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1	1976	30	61,9			Паропроизводительность	т/ч	420	газ	мазут	2023	30	32,1				Паропроизводительность	т/ч	420	газ	мазут
3.2.1.1.5	Строительство магистрального тепловода №5 от КТЭЦ-1 до котельной "Горки" для нужд филиала АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1	1975	20	58,8			Тепловая мощность	Гкал/ч	721			2022	20	46,4				Тепловая мощность	Гкал/ч	721		
3.2.1.2	**Казанская ТЭЦ-2**																						
3.2.1.2.1	Казанская ТЭЦ-2.Техническое перевооружение энергетического котла ст.№8 в части восстановления номинальных параметров пара	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2.	1962	250 тыс.ч.	68,85			производительность	т/ч	210	газ	уголь	2023	250 тыс.ч.	30,9				производительность	т/ч	210	газ	уголь
3.2.1.2.2	Казанская ТЭЦ-2.Техническое перевооружение ОПО "Площадка главного корпуса Казанской ТЭЦ-2" в части восстановления номинальных параметров пара энергетического котла ст.№12	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2.	1965	250 тыс.ч.	65,78			производительность	т/ч	210	газ	уголь	2026	250 тыс.ч.	5,13				производительность	т/ч	210	газ	уголь
3.2.1.3	**Набережночелнинская ТЭЦ**																						
3.2.1.3.1	Техническое перевооружение к/а ст.№4 с заменой водяного экономайзера	г. Набережные Челны, промзона	1975	100 тыс. часов	48			КПД котла	%	93,5	газ	мазут	2023	100 тыс. часов	16				КПД котла	%	94,5	газ	мазут
3.2.1.3.2	Техническое перевооружение стационарных установок пожаротушения основной территории НЧТЭЦ	г. Набережные Челны, промзона	1984	10	100			система пожарной сигнализации и пожаротушения	шт.	1			2022	10	50				система пожарной сигнализации и пожаротушения	шт.	1		
3.2.1.3.3	Модернизация трубопроводов восточных выводов, ОВК-оборудования в части перевода трубопроводов хозпитьевой воды подпитки теплосети на техническую воду	г. Набережные Челны, промзона	1974	25	100			протяженность сетей	м	330			2022	25	50				протяженность сетей	м	330		
Всего по разделу 3.																							
ИТОГО по программе																							

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

Генеральный директор АО "Татэнерго" _____ **Р.М. Хазиев**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	До реконструкции/строительства										После реконструкции/строительства										
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива		Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Количество/ нагрузка новых подключенных объектов	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива	
											основное	резервное										основное	резервное
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24

М.П. (подпись)

Исполнитель: Бригаднова С.А.
контакт.тел. с кодом города +7(843)2918936
контакт. E-mail: SABrigadnova@tatenergo.ru

Приложение № 2
к приказу ГКРТТ от 17.02.2015 №36

Прогноз ввода/вывода объектов
АО "Татэнерго" (по станциям)
(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	2023	Всего, за весь период реализации проекта	2022	2023
1	2	3	4	5	7	8	10	12	13
1	Расширение котельной "Азино" с установкой водогрейного котла №3	тепловая нагрузка	Гкал/ч	100	100				
		Всего по проекту	Гкал/ч	100	100	0			
ИТОГО по программе				**100**	**100**	**0**	**0**	**0**	**0**

Генеральный директор АО "Татэнерго" **Р.М. Хазиев**
М.П.
(подпись)

Исполнитель: Бригаднова С.А.
контакт.тел. с кодом города +7(843)2918936
контакт. E-mail: SABrigadnova@tatenergo.ru

Приложение № 3
к приказу ГКРТТ от 17.02.2015 №36

План финансирования инвестиционной программы
АО "Татэнерго" (по станциям)
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения
на 2022-2023 гг

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Всего по инвест. программе			Финансирование инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)																												
						Всего за счет тарифов на тепловую энергию										Всего за счет тарифов на теплоноситель										Всего за счет прочих источников									
			Всего	2022	2023	2022	в т.ч. по кварталам				2023	в т.ч. по кварталам				2022	в т.ч. по кварталам				2023	в т.ч. по кварталам				2022	в т.ч. по кварталам				2023	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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
1.1.	**Казанская ТЭЦ-1**																																	
1.1.1	Техническое перевооружение схемы теплофикации Казанской ТЭЦ-1 (1 этап)	1. Собственные средства, т.ч.:	11 417	0	11 417	0	0	0	0	0	11 417	0	0	0	11 417	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	11 417	0	11 417	0		0	0	0	11 417	0	0	0	11 417	0										0								
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции*, прочие источники	0		0	0					0				0	0										0								
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0		0	0					0					0										0								
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0		0	0					0					0										0								
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0										0										0								
		2.2. займы	0			0										0										0								
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0										0										0								
		3. Бюджетное финансирование	0			0										0										0								
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0										0										0								
1.1.2	Котел ст №11. Техническое перевооружение котлоагрегата с заменой конвективного пароперегревателя с коллекторами и водяного экономайзера	1. Собственные средства, т.ч.:	2 872	2 872	195 878	2 872	0	2 872	0	0	178 358	0	0	0	178 358	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17 520	0	0	0	17 520
		1.1. амортизационные отчисления	60 930	2 872	58 058	2 872	0	2 872	0	0	40 538	0	0	0	40 538	0										0					17 520				17 520
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции*, прочие источники	137 820		137 820	0					137 820				137 820	0										0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0		0	0					0					0										0								
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0		0	0					0					0										0								
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0										0										0								
		2.2. займы	0			0										0										0								
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0										0										0								
		3. Бюджетное финансирование	0			0										0										0								
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0										0										0								
1.1.3	Техническое перевооружение схемы электроснабжения насосной станции "Волга"	1. Собственные средства, т.ч.:	82 281	82 281	0	51 893	0	14 514	13 611	23 768	0	0	0	0	0	6 888	0	0	0	6 888	0	0	0	0	23 501	0	0	0	23 501	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	64 944	64 944	0	51 893	0	14 514	13 611	23 768	0	0	0	0	0	6 888	0	0	0	6 888						6 164	0	0	0	6 164					
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции*, прочие источники	0	0	0	0										0										0								
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0										0										0								
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	17 337	17 337	0	0										0										17 337	0	0	0	17 337				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0										0										0								
		2.2. займы	0			0										0										0								
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0										0										0								
		3. Бюджетное финансирование	0			0										0										0								
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0										0										0								
1.1.4	Техническое перевооружение систем авторегулирования котлоагрегата ТГМ-84Б ст.№10	1. Собственные средства, т.ч.:	63 414	1 252	62 162	1 252	0	0	1 252	0	62 162	0	0	0	62 162	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	63 414	1 252	62 162	1 252		0	1 252	0	62 162	0	0	0	62 162	0										0								
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции*	0		0	0					0					0										0								
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0		0	0					0					0										0								
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0		0	0					0					0										0								
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0										0										0								
		2.2. займы	0			0										0										0								
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0										0										0								
		3. Бюджетное финансирование	0			0										0										0								
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0										0										0								
1.1.5	Строительство магистрального тепловода №5 от КТЭЦ-1 до котельной "Горки" для нужд филиала АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1	1. Собственные средства, т.ч.:	25 000	25 000	0	25 000	0	0	25 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	25 000	25 000	0	25 000	0	0	25 000	0	0	0	0	0	0	0										0								
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции*	0		0	0					0					0										0								
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0		0	0					0					0										0								
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0		0	0					0					0										0								
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0										0										0								
		2.2. займы	0			0										0										0								
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0										0										0								
		3. Бюджетное финансирование	0			0										0										0								
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0										0										0								
1.2.	**РК "Азино"**																																	
	Расширение котельной "Азино" с установкой водогрейного котла №3	1. Собственные средства, т.ч.:	138 643	138 643	0	94 794	0	0	94 794	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43 849	0	0	43 849	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0		0	0	0		0																0								
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции*, прочие источники	94 794	94 794	0	94 794	0	0	94 794	0	0	0	0	0	0											0								

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)																																			
			Всего по инвест. программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию											Всего за счет тарифов на теплоноситель												Всего за счет прочих источников										
							в т.ч. по кварталам					в т.ч. по кварталам					в т.ч. по кварталам					в т.ч. по кварталам					в т.ч. по кварталам					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	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2022	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2023	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	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36					
1.2.1		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0																				0												
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	43 849	43 849	0	0																				43 849												
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0																																			
		2.1. кредиты	0																																			
		2.2. займы	0																																			
		2.3. прочие привлеченные средства	0																																			
		3. Бюджетное финансирование	0																																			
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0																																			
2.1.	Казанская ТЭЦ-2																																					
2.1.1	Казанская ТЭЦ-2 Техническое перевооружение энергетического котла ст.№8 в части восстановления номинальных параметров пара	1. Собственные средства, т.ч.:	231 881	108 013	123 868	108 013	0	5 797	102 215	0	116 023	0	0	0	116 023	0	0	0	0	0	6 664	0	0	0	6 664	0	0	0	0	0	1 182	0	0	0	1 182
		1.1. амортизационные отчисления	191 343	108 013	83 330	108 013	0	5 797	102 215	0	75 485	0	0	0	75 485	0				0	6 664	0	0	0	6 664	0				0	1 182	0	0	0	1 182
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции*, прочие источники	40 538		40 538	0					40 538				40 538	0										0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0		0	0										0										0									
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0		0	0										0										0									
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0										0										0									
		2.2. займы	0			0										0										0									
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0										0										0									
		3. Бюджетное финансирование	0			0										0										0									
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0										0										0									
2.1.2	Казанская ТЭЦ-2 Техническое перевооружение ОПУ. Площадка главного корпуса Казанской ТЭЦ-2* в части восстановления номинальных параметров пара энергетического котла ст.№12	1. Собственные средства, т.ч.:	6 577	6 577	0	3 615	0	0	3 615	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 963	0	0	2 963	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	6 577	6 577	0	3 615			3 615		0	0	0	0	0	0				0	0	0	0	0	0	2 963	0	0	2 963	0	0				0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции*, прочие источники	0	0	0	0					0				0	0										0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0										0										0									
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0										0										0									
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0										0										0									
		2.2. займы	0			0										0										0									
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0										0										0									
		3. Бюджетное финансирование	0			0										0										0									
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0										0										0									
3.1	Набережночелнинская ТЭЦ																																					
3.1.1	Техническое перевооружение в/з ст.№4 с заменой водяного экономайзера	1. Собственные средства, т.ч.:	183 255	58 414	124 841	47 246	0	47 246	0	0	54 786	0	54 786	0	0	0	0	0	0	0	0	1 574	0	1 574	0	0	11 169	0	11 169	0	0	68 480	0	68 480	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	119 591	54 523	65 067	47 246	0	47 246	0	0	53 807	0	53 807	0	0	0						1 574	0	1 574	0	0	7 278	0	7 278	0	0	9 686	0	9 686	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции*, прочие источники	980		980	0					980		980			0										0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0		0											0										0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	62 684	3 891	58 793	0										0										3 891	0	3 891	0	0	58 793	0	58 793	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0										0										0									
		2.2. займы	0			0										0										0									
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0										0										0									
		3. Бюджетное финансирование	0			0										0										0									
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0										0										0									
3.1.2	Техническое перевооружение стационарных установок пожаротушения основной территории Набережночелнинской ТЭЦ	1. Собственные средства, т.ч.:	36 361	36 361	0	36 361	0	0	19 536	16 825	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
		1.1. амортизационные отчисления	36 361	36 361	0	36 361	0	0	19 536	16 825						0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции*, прочие источники	0		0	0										0										0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0		0	0										0										0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0		0	0										0										0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
		2.1. кредиты	0			0										0										0					0				
		2.2. займы	0			0										0										0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0										0										0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0										0										0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0										0										0					0				
3.1.3	Модернизация трубопроводов восточных выводов, ОВК-оборудования в части перевода трубопроводов химпитьевой воды подпитки теплосети на техническую воду	1. Собственные средства, т.ч.:	12 745	12 745	0	11 654	3 108	2 757	5 790	0	0	0	0	0	0	1 090	0	0	1 090	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
		1.1. амортизационные отчисления	12 745	12 745	0	11 654	3 108	2 757	5 790	0						1 090	0	0	1 090	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции*, прочие источники	0		0	0										0										0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0		0	0										0										0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0		0	0										0										0					0				0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
		2.1. кредиты	0			0										0										0					0				
		2.2. займы	0			0										0										0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0										0										0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0										0										0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0										0										0					0				
4.1	Заинская ГРЭС																																					
4.1.1	Модернизация теплосети II очереди Ø 530 мм от главного корпуса до северного ограждения малотного хозяйства ЗГРЭС	1. Собственные средства, т.ч.:	29 458	18 746	10 712	4 659	0	680	3 980	0	494	0	0	494	0	810	0	0	810	0	658	0	0	658	0	13 276	0	0	13 276	0	9 560	0	0	9 560	0
		1.1. амортизационные отчисления	6 753	5 493	1 260	4 659	0	680	3 980	0	494	0	0	494	0	810	0	0	810	0	658	0	0	658	0	24	0	0	24	0	108	0	0	108	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции*, прочие источники	0	0	0	0										0										0									
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0										0										0									
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	22 704	13 253	9 451	0										0										13 253	0	0	13 253	0	9 451	0	0	9 451	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)																													
			Всего по инвест. программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									Всего за счет тарифов на теплоноситель									Всего за счет прочих источников									
			Всего	2022	2023	2022	в т.ч. по кварталам				2023	в т.ч. по кварталам				2022	в т.ч. по кварталам				2023	в т.ч. по кварталам				2022	в т.ч. по кварталам				2023	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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
		2.1. кредиты	0			0										0										0								
		2.2. займы	0			0										0										0								
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0										0										0								
		3. Бюджетное финансирование	0			0										0										0								
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0										0										0								
ИТОГО по инвестиционной программе		1. Собственные средства, т.ч.	1 019 782	490 905	528 877	387 359	3 108	73 865	269 793	40 593	423 240	0	54 786	494	367 959	8 789	0	0	1 901	6 888	8 896	0	1 574	658	6 664	94 758	0	11 169	80 088	23 501	96 741	0	68 480	9 560	18 702
		1.1. амортизационные отчисления	599 076	317 781	281 294	292 565	3 108	73 865	174 999	40 593	243 902	0	53 807	494	189 601	8 789	0	0	1 901	6 888	8 896	0	1 574	658	6 664	16 428	0	7 278	2 986	6 164	28 496	0	9 686	108	18 702
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции*, прочие источники	274 132	94 794	179 338	94 794	0	0	94 794	0	179 338	0	980	0	178 358	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	146 575	78 330	68 245	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	78 330	0	3 891	57 102	17 337	68 245	0	58 793	9 451	0
		ИТОГО по программе	**1 019 782**	**490 905**	**528 877**	**387 359**	**3 108**	**73 865**	**269 793**	**40 593**	**423 240**	**0**	**54 786**	**494**	**367 959**	**8 789**	**0**	**0**	**1 901**	**6 888**	**8 896**	**0**	**1 574**	**658**	**6 664**	**94 758**	**0**	**11 169**	**80 088**	**23 501**	**96 741**	**0**	**68 480**	**9 560**	**18 702**

* источник "прибыль, направленная на инвестиции" 2021г применяется при условии соблюдения утвержденных на 2021г предельных (max) индексов изменения размеры платы граждан за коммунальные услуги по муниципальному образованию

Генеральный директор АО "Татэнерго" _____ **Р.М. Хазиев**

М.П. (подпись)

Исполнитель: Бригаднова С.А.

контакт.тел. с кодом города +7(843)2918936

контакт. E-mail: SABrigadnova@tatenergo.ru

Приложение № 6
к приказу ГКРТТ от 17.02.2015 №36

Ожидаемый эффект от реализации инвестиционной программы
АО "Татэнерго" (по станциям)
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2022-2023 гг

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта и работ	Ожидаемый эффект						Срок окупаемости, лет
		Наименование показателя	в натуральном выражении			в стоимостном выражении по годам, тыс.руб./год		
			ед.изм	2022	2023	2022	2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	**Казанская ТЭЦ-1**							
1.1	Техническое перевооружение схемы теплофикации Казанской ТЭЦ-1 (1 этап)	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности						
1.2	Котел ст.№11. Техническое перевооружение котлоагрегата с заменой конвективного пароперегревателя с коллекторами и водяного экономайзера	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности						
1.3	Техническое перевооружение схемы электроснабжения насосной станции "Волга"	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности						
1.4	Техническое перевооружение систем авторегулирования котлоагрегата ТГМ-84Б ст.№10	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности						
1.5	Строительство магистрального тепловода №5 от КТЭЦ-1 до котельной "Горки" для нужд филиала АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности						
1.1.	**РК "Азино"**							
1.1.1	Расширение котельной "Азино" с установкой водогрейного котла №3	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности						
2	**Казанская ТЭЦ-2**							
2.1	Казанская ТЭЦ-2.Техническое перевооружение энергетического котла ст.№8 в части восстановления номинальных параметров пара	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности						
2.2	Казанская ТЭЦ-2.Техническое перевооружение ОПО "Площадка главного корпуса Казанской ТЭЦ-2" в части восстановления номинальных параметров пара энергетического котла ст.№12	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности						
3	**Набережночелнинская ТЭЦ**							
3.1	Техническое перевооружение к/а ст.№4 с заменой водяного экономайзера	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности						
3.2	Техническое перевооружение стационарных установок пожаротушения основной территории НЧТЭЦ	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности						
3.3	Модернизация трубопроводов восточных выводов, ОВК-оборудования в части перевода трубопроводов хозпитьевой воды подпитки теплосети на техническую воду	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности						
4	**Заинская ГРЭС**							
4.1	Модернизация теплосети II очереди Ø 530 мм от главного корпуса до северного ограждения мазутного хозяйства ЗГРЭС	снижение потерь тепловой энергии	Гкал	66	300	71	321	не окупается свыше 30 лет
	Итого по программе							

Генеральный директор АО "Татэнерго" **Р.М. Хазиев**
М.П.
(подпись)

Исполнитель: Бригаднова С.А.
контакт.тел. с кодом города +7(843)2918936
контакт. E-mail: SABrigadnova@tatenergo.ru

Сравнительная таблица к корректировке инвестиционной программы на 2022-2023 годы
АО "Татэнерго" (по станциям)
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)																			
			утвержденная инвест.программа					утвержденная инвест.программа					скорректированная инвест.программа					скорректированная инвест.программа				
			Всего 2022г	в том числе по кварталам				Всего 2023г	в том числе по кварталам				Всего 2022г	в том числе по кварталам				Всего 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 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей																						
1.2.2.1.	**РК "Азино"**		**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**138 643**	**0**	**0**	**138 643**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
1.2.2.1.1	Расширение котельной "Азино" с установкой водогрейного котла №3	прибыль, направленная на инвестиции	**94 794**		94 794			0					**94 794**			94 794		**0**				0
		прочие собственные средства	0					0					**43 849**			43 849		**0**				
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																						
1.3.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																						
1.3.1.1.			0										0									
1.3.2. Прочие проекты																						
1.3.2.1.			0										0									
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																						
1.4.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																						
1.4.1.1.			0										0									
1.4.2. Прочие проекты																						
1.4.2.1.			0										0									
Всего по разделу 1.		прибыль, направленная на инвестиции	**94 794**	0	94 794	0	0	**0**	0	0	0	0	**94 794**	0	0	94 794	0	**0**	0	0	0	0
		прочие собственные средства	**0**	0	0	0	0	**0**	0	0	0	0	**43 849**	0	0	43 849	0	**0**	0	0	0	0
		ВСЕГО по разделу	**94 794**	**0**	**94 794**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**138 643**	**0**	**0**	**138 643**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей																						
2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																						
2.1.1			0										0									
2.2. Прочие проекты																						
2.2.1.			0										0									
Всего по разделу 2.			0										0									
			0										0									
			0										0									
			0										0									
		ВСЕГО по разделу	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**						0	**0**	**0**	**0**	**0**					
Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																						
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																						
3.1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																						
3.1.1.1			0										0									
3.1.2. Прочие проекты																						
3.1.2.1.			0										0					0				
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.			0										0									
3.2.2. Прочие проекты																						
3.2.2.1.	**Казанская ТЭЦ1**		**43 786**	**0**	**0**	**0**	**43 786**	**43 140**	**0**	**0**	**0**	**43 140**	**111 406**	**0**	**17 386**	**39 863**	**54 156**	**269 457**	**0**	**0**	**0**	**269 457**
3.2.2.1.1	Техническое перевооружение схемы теплофикации Казанской ТЭЦ-1 (1 этап)	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)																**11 417**				11 417
3.2.2.1.2	Котел ст.№11. Техническое перевооружение котлоагрегата с заменой конвективного пароперегревателя с коллекторами и водяного экономайзера	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)											**2 872**		2 872			**40 538**				40 538
		прочая амортизация																**17 520**				17 520
		прибыль, направленная на инвестиции																**137 820**				137 820
3.2.2.1.3	Техническое перевооружение схемы электроснабжения насосной станции "Волга"	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)											**51 893**		14 514	13 611	23 768					
		амортизация, учтенная в тарифе (теплоноситель)											**6 888**				6 888					
		прочая амортизация											**6 164**				6 164					
		прочие собственные средства											**17 337**				17 337					

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)																		
			утвержденная инвест.программа					утвержденная инвест.программа					скорректированная инвест.программа					скорректированная инвест.программа				
			Всего 2022г	в том числе по кварталам				Всего 2023г	в том числе по кварталам				Всего 2022г	в том числе по кварталам				Всего 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 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
3.2.2.1.4	Техническое перевооружение систем авторегулирования котлоагрегата ТГМ-84Б ст.№10	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)	**395**				395	**8 156**				8 156	**1 252**			1 252		**62 162**				62 162
3.2.2.1.5	Строительство магистрального тепловода №5 от КТЭЦ-1 до котельной "Горки" для нужд филиала АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)											**25 000**			25 000						
3.2.2.1.6	Информационно-измерительная система турбогенераторов ст.№-5,6,7 и общестанционного оборудования	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)	**43 391**				43 391	**34 984**				34 984										
3.2.2.3.	**Казанская ТЭЦ2**		**202 006**	**0**	**0**	**0**	**202 006**	**81 653**	**0**	**0**	**0**	**81 653**	**114 590**	**0**	**5 797**	**108 793**	**0**	**123 868**	**0**	**0**	**0**	**123 868**
3.2.2.3.3	Казанская ТЭЦ-2.Техническое перевооружение энергетического котла ст.№8 в части восстановления номинальных параметров пара	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)	**93 639**				93 639						**108 013**		5 797	102 215		**75 485**				75 485
		амортизация, учтенная в тарифе (теплоноситель)	**8 789**				8 789											**6 664**				6 664
		прочая амортизация																**1 182**				1 182
		прибыль, направленная на инвестиции																**40 538**				40 538
		прочие собственные средства	**93 001**				93 001															
3.2.2.3.4	Техническое перевооружение К-12 в части восстановления номинальных параметров пара.	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)	**6 577**				6 577	**81 653**				81 653	**3 615**			3 615						
		прочая амортизация											**2 963**			2 963						
3.2.2.5.	**Набережночелнинская ТЭЦ**		**146 900**	**0**	**0**	**0**	**146 900**	**130 339**	**0**	**0**	**0**	**130 339**	**107 520**	**3 108**	**61 171**	**26 416**	**16 825**	**124 841**	**0**	**124 841**	**0**	**0**
3.2.2.5.1	Техническое перевооружение к/а ст.№4 с заменой водяного экономайзера	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)	**146 900**				146 900						**47 246**		47 246			**53 807**		53 807		
		амортизация, учтенная в тарифе (теплоноситель)																**1 574**		1 574		
		прочая амортизация											**7 278**		7 278			**9 686**		9 686		
		прибыль, направленная																**980**		980		
		прочие собственные											**3 891**		3 891			**58 793**		58 793		
3.2.2.5.2	Техническое перевооружение стационарных установок пожаротушения основной территории Набережночелнинской ТЭЦ	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)											**36 361**			19 536	16 825					
3.2.2.5.4	Реконструкция трубопровода обратной сетевой воды №2 с увеличением диаметра трубы с 1020мм до 1200мм	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)						**31 628**				31 628										
3.2.2.5.5	Техническое перевооружение теплофикационной схемы трубопровода от пиковых бойлеров ТГ-10,11 до ТПХ-5.	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)						**19 153**				19 153										
3.2.2.5.6	Техническое перевооружение теплофикационной схемы напорного трубопровода ТГ-3 от ЗСТ-2А,Б вдоль эстакады ряда А до пиковой котельной №1	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)						**21 186**				21 186										
3.2.2.5.7	Реконструкция трубопроводов подземных коммуникаций промплощадки (трубопровод сырой добавочной воды на полиэтиленовый)	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)						**30 958**				30 958										
3.2.2.5.8	Модернизация ограждения основной территории и ограждения территории ОМХ Набережночелнинской ТЭЦ	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)						**27 415**				27 415										
3.2.2.5.9	Модернизация трубопроводов восточных выводов, ОВК-оборудования в части перевода трубопроводов хозпитьевой воды подпитки теплосети на техническую воду	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)											**11 654**	3 108	2 757	5 790						
		амортизация, учтенная в тарифе (теплоноситель)											**1 090**			1 090						
3.2.2.7	**Заинская ГРЭС**		**18 918**	**0**	**0**	**0**	**18 918**	**19 963**	**0**	**0**	**0**	**19 963**	**18 746**	**0**	**680**	**18 066**	**0**	**10 712**	**0**	**0**	**10 712**	**0**
	Модернизация теплосети II очереди Ø 530 мм от	амортизация, учтенная в тарифе (тепло)	**18 918**				18 918	**19 963**				19 963	**4 659**		680	3 980		**494**			494	
		амортизация, учтенная в тарифе (теплоноситель)											**810**			810		**658**			658	

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)																			
			утвержденная инвест.программа					утвержденная инвест.программа					скорректированная инвест.программа					скорректированная инвест.программа				
			Всего 2022г	в том числе по кварталам				Всего 2023г	в том числе по кварталам				Всего 2022г	в том числе по кварталам				Всего 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 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
3.2.2.7.1	главного корпуса до северного ограждения мазутного хозяйства ЗГРЭС	прочая амортизация											24			24		108			108	
		прочие собственные средства	0					0					13 253			13 253		9 451			9 451	
Всего по разделу 3.		амортизация, учтенная в тарифе (тепло)	309 820	0	0	0	309 820	275 095				275 095	292 565	3 108	73 865	174 999	40 593	243 902		53 807	494	189 601
		амортизация, учтенная в тарифе (теплоноситель)	8 789	0	0	0	8 789	0				0	8 789	0	0	1 901	6 888	8 896		1 574	658	6 664
		прочая амортизация	0	0	0	0	0	0				0	16 428	0	7 278	2 986	6 164	28 496		9 686	108	18 702
		прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0						0	0	0	0	0	179 338		980	0	178 358
		прочие собственные средства	93 001	0	0	0	93 001	0				0	34 481	0	3 891	13 253	17 337	68 245		58 793	9 451	0
		привлеченные средства	0	0	0	0	0	0				0	0	0	0	0	0	0		0		0
		прибыль со свободного сектора	0	0	0	0	0	0				0	0		0		0	0		0		0
		ВСЕГО по разделу	411 609	0	0	0	411 609	275 095	0	0	0	275 095	352 262	3 108	85 034	193 139	70 982	528 877	0	124 841	10 712	393 325
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			0					0					0					0				
Всего по разделу 4.			0					0					0					0				
		ВСЕГО по разделу	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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			0					0					0					0				
5.1.2			0					0					0					0				
5.1.3			0					0					0					0				
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																						
5.2.1			0										0									
5.2.2			0										0									
5.2.3			0										0									
Всего по разделу 5.			0										0									
			0										0									
			0										0									
		ВСЕГО по разделу	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по программе			506 403	0	94 794	0	411 609	275 095	0	0	0	275 095	490 905	3 108	85 034	331 782	70 982	528 877	0	124 841	10 712	393 325
ИТОГО по инвестиционной программе		Итого по программе, в том числе	506 403	0	94 794	0	411 609	275 095	0	0	0	275 095	490 905	3 108	85 034	331 782	70 982	528 877	0	124 841	10 712	393 325
		итого амортизация, в т.ч.:	318 608	0	0	0	318 608	275 095	0	0	0	275 095	317 781	3 108	81 143	179 886	53 645	281 294	0	65 067	1 260	214 967
		амортизация, учтенная в тарифе (тепло)	309 820	0	0	0	309 820	275 095	0	0	0	275 095	292 565	3 108	73 865	174 999	40 593	243 902	0	53 807	494	189 601
		амортизация, учтенная в тарифе (теплоноситель)	8 789	0	0	0	8 789	0	0	0	0	0	8 789	0	0	1 901	6 888	8 896	0	1 574	658	6 664
		прочая амортизация	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16 428	0	7 278	2 986	6 164	28 496	0	9 686	108	18 702
		прибыль, направленная на инвестиции	94 794	0	94 794	0	0	0	0	0	0	0	94 794	0	0	94 794	0	179 338	0	980	0	178 358
		прочие собственные средства	93 001	0	0	0	93 001	0	0	0	0	0	78 330	0	3 891	57 102	17 337	68 245	0	58 793	9 451	0
		привлеченные средства	0				0	0				0	0				0	0				0
		прибыль со свободного сектора	0				0	0				0	0				0	0				0

Генеральный директор АО "Татэнерго" Р.М. Хазиев

М.П.

(подпись)

Исполнитель: Бригаднова С.А.
контакт.тел. с кодом города: (843) 2918936
контакт. E-mail: SABrigadnova@tatenergo.ru

Форма № 1-ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения филиала АО "Татэнерго" - Заинская ГРЭС (цех эксплуатации тепловых сетей)
на 2022-2023 годы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционноя программа в сфере теплоснабжения	Филиал АО "Татэнерго" - Заинская ГРЭС
Местонахождение регулируемой организации	г. Заинск
Сроки реализации инвестиционной программы	2022-2023 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Дидык Алексей Васильевич
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. 8(85558) 21364, DidykAV@zgres.tatenergo.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Государственный комитет РТ по тарифам
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	г.Казань ул. К.Маркса 66
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	

Директор филиала АО "Татэнерго" - Заинская ГРЭС **Д.В. Прохоров**
М.П.

(подпись)

Инвестиционная программа

филиала АО "Татэнерго" - Заинская ГРЭС (цех эксплуатации тепловых сетей)

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2022-2023 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2022	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Глава 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.	Модернизация теплосети Ø 530 мм от пр. Победы 1/23 до пр. Победы 26	Повышение надежности теплоснабжения потребителей. Приведение тепловых сетей в соответствии со СНиП, то есть исключение надземной прокладки в пределах городской черты	г.Заинск, пр.Победы	1. протяженность тепловых сетей Ø 530 мм 1.1. 2022г. 1.2. 2023г. 1.3. 2024-2025г.	п.м.	556: 1.1. - 202 1.2. - 265 1.3. - 89	631,2: 1.1. - 463,42 1.2. - 167,78	2021	2023	56 108	787	34 188	21 134	0	0
				Диаметр трубопровода	мм	530	530								
3.1.2.	Модернизация магистрального трубопровода №12 на участке от автодороги по ул. Автозаводская до пр. Победы 38 (парк "Молодежный")	Мероприятие утвержденной схемы теплоснабжения. Реализации обусловлена необходимостью поддержания надежности теплосети и неудовлетворительным техническим состоянием.	г.Заинск, пр.Победы	1. протяженность тепловых сетей Ø 426 мм 1.1. 2023г. 1.2. 2024г. 1.3. 2025-2026г.	п.м.	1951: 1.1. - 160 1.2. - 584 1.3. - 1207	1951: 1.1. - 160 1.2. - 584 1.3. - 1207	2023	2026	160 234	0	0	16 905	143 329	0
				Диаметр трубопровода	мм	426	426								
3.1.3.	Модернизация магистрального трубопровода №3 в части строительства трубопровода тепловой сети Ø219 мм на участке от ТК-3/39 до ТК-4/26	Мероприятие утвержденной схемы теплоснабжения. Реализации обусловлена необходимостью поддержания надежности теплосети,создания требуемого располагаемого напора на вводах потребителей и обеспечения необходимой циркуляции теплоносителя в системах теплопотребления абонентов. Перенос трубопроводов с существующей игровой площадки (Приказ МАСиЖКХ РФ № 197 от 17.08.1992 года «О Типовых правилах охраны коммунальных тепловых сетей»)	г.Заинск, пр.Нефтяников - ул.Казанская	1. протяженность тепловых сетей	п.м.	119 63	694	2023	2023	20 219	0	0	20 219	0	0
				Диаметр трубопровода	мм	108 159	219								
Всего по группе 3.										**236 561**	**787**	**34 188**	**58 257**	**143 329**	**0**
ИТОГО по программе										**236 561**	**787**	**34 188**	**58 257**	**143 329**	**0**

Директор филиала АО "Татэнерго" - Заинская ГРЭС _____ **Д.В. Прохоров**
(подпись)

М.П.

Исполнитель: Начальник ОРИ А.В. Дидык

Начальник ЦЭТС Р.Р. Ахметов

контакт.тел. с кодом города:(85558) 2-13-64, (85558) 2-10-50
контакт. E-mail: DidykAV@zgres.tatenergo.ru
AhmetovRR@zgres.tatenergo.ru

Форма №3-ИП ТС

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы филиала АО "Татэнерго" - Заинская ГРЭС (цех эксплуатации тепловых сетей)

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2022-2023 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения на 2021г.	Плановые значения		
				Утвержденный период 2022	2022 Прогноз	2023 Прогноз
1	2	3	4	5	6	7
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт ч/Гкал	7,56	6,86	6,86	6,86
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал				
		т.у.т./м3*				
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	%	52,7	48,7	52,3	52,3
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	35 432	28 872	35 526	27 931
		% от полезного отпуска тепловой энергии	18,1%	17,9%	21,7%	17,0%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **	54 503	79 632	79 632	71 355
		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				
7.1.						
7.2.						

Директор филиала АО "Татэнерго" - Заинская ГРЭС _____ (подпись) **Д.В. Прохоров**

М.П.

Исполнитель: Начальник ПТО С.А.Будилкин

Начальник ЦЭТС Р.Р. Ахметов

контакт.тел. с кодом города: 8 (85558) 21-0-50, 8 (85558) 21-3-65
контакт. E-mail:
AhmetovRR@zgres.tatenergo.ru
BudilkinSA@zgres.tatenergo.ru

Форма №4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения филиала АО "Татэнерго" - Заинская ГРЭС

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2022-2023 годы

№ 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, Гкал/м2			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал		
		2021	Плановое значение		2021	Плановое значение		2021	Плановое значение		2021	Плановое значение		2021	Плановое значение	
			2022	2023		2022	2023		2022	2023		2022	2023		2022	2023
1	2	3	4	5	8	9	10	13	14	15	18	19	20	23	24	25
1	Модернизация теплосети Ø 530 мм от пр. Победы 1/23 до пр. Победы 26	0	0	0	0	0	0	-	-	-	4,8	2,69	1,87	1 659,8	901,1	626,4
2	Модернизация магистрального трубопровода №12 на участке от автодороги по ул. Автозаводская до пр. Победы 38 (парк "Молодежный")	0	0	0	0	0	0	-	-	-	1,9	1,9	1,9	1 583,1	1 583,1	1 583,1
3	Модернизация магистрального трубопровода №3 в части строительства трубопровода тепловой сети Ø219 мм на участке от ТК-3/39 до ТК-4/26	0	0	0	0	0	0	-	-	-	4,3	4,3	2,69	99	99	409
								-	-	-						
								-	-	-						
	Общее по филиалу	**0,134**	**0,149**	**0,149**	**0**	**0**	**0**	-	-	-	**1,46**	**2,26**	**1,78**	**35 432**	**35 526**	**27 931**

Директор филиала АО "Татэнерго" - Заинская ГРЭС _____ **Д.В. Прохоров**

М.П. (подпись)

Исполнитель: Начальник ПТО С.А.Будилкин

Начальник ПЭТС Р.Р. Ахметов

контакт.тел. с кодом города: 8 (85558) 21-0-50, 8 (85558) 21-3-65
контакт. E-mail:
AhmetovRR@zgres.tatenergo.ru
BudilkinSA@zgres.tatenergo.ru

Форма №5-ИП ТС

Финансовый план
филиала АО "Татэнерго" - Заинская ГРЭС (цех эксплуатации тепловых сетей)
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения на 2022-2023 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)			
		по видам	Всего	по годам реализации инвестпрограммы	
		Передача тепловой энергии		2022	2023
1	2	3	4	5	6
1.	**Собственные средства**	**77 037**	**77 037**	**28 490**	**48 547**
1.1.	амортизационные отчисления	20 739	20 739	11 454	9 285
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	55 592	55 592	16 330	39 262
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0	0	0	0
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	706	706	706	0
2.	**Привлеченные средства**	**0**	**0**	**0**	**0**
2.1.	кредиты	0	0		
2.2.	займы организаций	0	0		
2.3.	прочие привлеченные средства	0	0		
3.	**Бюджетное финансирование**	**0**	**0**		
4.	**Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг**	**0**	**0**		
	ИТОГО по программе	**77 037**	**77 037**	**28 490**	**48 547**

Директор филиала АО "Татэнерго" - Заинская ГРЭС _____ **Д.В. Прохоров**
(подпись)

М.П.

Исполнитель - Начальник ОРИ А.В. Дидык
контакт. тел. с кодом города (85558) 2-13-64
контакт. E-mail: DidykAV@zgres.tatenergo.ru

Форма №6.1.-ИП ТС

Отчет об исполнении инвестиционной программы
филиала АО "Татэнерго" Заинская ГРЭС (цех эксплуатации тепловых сетей)
(наименование энергоснабжающей 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								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.1.1.	Строительство участка тепловой сети от магистрали № 12 до крытого футбольного манежа	2021	2021	2021	2021	3 748	3 747	
Всего по группе 1						**3 748**	**3 747**	
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.	Модернизация теплосети Ø 530 мм от ЦТП-1 по пр. Победы д.1/23	2019	2019	2021	2021	23 305	27 908	Уточнение объема выполненных работ
3.1.2.	Модернизация теплосети Ø 530 мм от пр. Победы 1/23 до пр. Победы 26	2021	2021	2023	2023	787	787	
Всего по группе 3						**24 092**	**28 694**	
ИТОГО по программе						**27 840**	**32 442**	

Директор филиала АО "Татэнерго" - Заинская ГРЭС **Д.В. Прохоров**
М.П. (подпись)

Исполнитель: Начальник ОРИ А.В. Дидык

контакт.тел. с кодом города: 8 (85558) 21-3-64
контакт. E-mail: DidykAV@zgres.tatenergo.ru

Форма №6.2.-ИП ТС

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

филиала АО "Татэнерго" Заинская ГРЭС (цех эксплуатации тепловых сетей)

(наименование регулируемой организации)
за 2021год

№ 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 (Гкал/год/м2)		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал/год)	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Модернизация теплосети Ø 530 мм от ЦТП-1 по пр. Победы д.1/23	0	0	0	0	-	-	1,8	1,8	580,0	589,6
2	Модернизация теплосети Ø 530 мм от пр. Победы 1/23 до пр. Победы 26	0	0	0	0	-	-	4,8	4,8	1 427,0	1 427,0
	Общее по филиалу	**0,179**	**0,134**	**0**	**0**	**-**	**-**	**1,23**	**1,46**	**29 675,0**	**35 432,0**

Директор филиала АО "Татэнерго" - Заинская ГРЭС _____ **Д.В. Прохоров**
(подпись)

М.П.

Исполнитель: Начальник ПТО С.А. Будилкин

Начальник ЦЭТС Р.Р.Ахметов

контакт.тел. с кодом города: 8 (85558) 21-0-50, 8 (85558) 21-3-65
контакт. E-mail:
AhmetovRR@zgres.tatenergo.ru
BudilkinSA@zgres.tatenergo.ru

Приложение № 1
к приказу ГКРТТ от 17.02.2015 №36

Технические характеристики объектов инвестиционной программы
филиала АО "Татэнерго" - Заинская ГРЭС (цех эксплуатации тепловых сетей)
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения на 2022-2023 годы

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	До реконструкции/строительства										После реконструкции/строительства										
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Тепловая мощность, нагрузка объектов **протяженность сетей,** пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива: основное	Вид топлива: резервное	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Количество/ нагрузка новых подключенных объектов	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива: основное	Вид топлива: резервное
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																							
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																							
3.1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																							
3.1.1.1.	Модернизация теплосети Ø 530 мм от пр. Победы 1/23 до пр. Победы 26	г.Заинск, пр.Победы	1993	25	65	1 659,9	2 859,5	1 протяженность сетей	п.м	556	-	-	2023	30	6,9	626,4	2 859,5	0	1 протяженность сетей	п.м	631	-	-
								2 диаметр	мм	530									2 диаметр	мм	530		
								3. пропускная способность	т/час	1 000									3. пропускная способность	т/час	1 000		
3.1.1.2	Модернизация магистрального трубопровода №12 на участке от автодороги по ул. Автозаводская до пр. Победы 38 (парк "Молодежный")	г.Заинск, пр.Победы	2005	25	68	1 583,1	5531,09	1 протяженность сетей	п.м	1951	-	-	2026	30	5	1583,1	5531,09		1 протяженность сетей	п.м	1951	-	-
								2 диаметр	мм	426									2 диаметр	мм	426		
								3. пропускная способность	т/час	550									3. пропускная способность	т/час	550		
3.1.1.3	Модернизация магистрального трубопровода №3 в части строительства трубопровода тепловой сети Ø219 мм на участке от ТК-3/39 до ТК-4/26	г.Заинск, пр.Нефтяников - ул.Казанская	2013	25	68	99	19,2	1 протяженность сетей	п.м	119 63	-	-	2023	30	0	409	496,52		1 протяженность сетей	п.м	694	-	-
								2 диаметр	мм	108 159									2 диаметр	мм	219		
								3. пропускная способность	т/час	90									3. пропускная способность	т/час	138		
Всего по разделу 3.						**3 342**	**8 410**									**2 618**	**8 887**						
ИТОГО по программе						**3 342**	**8 410**									**2 618**	**8 887**						

Директор филиала АО "Татэнерго" - Заинская ГРЭС **Д.В. Прохоров**
М.П.
(подпись)

Исполнитель: Начальник ПТО С.А. Будилкин

Начальник ЦЭТС Р.Р. Ахметов

контакт тел. с кодом города: 8 (85558) 21-0-50, 8 (85558) 21-3-65
контакт. E-mail:
AhmetovRR@zgres.tatenergo.ru
BudilkinSA@zgres.tatenergo.ru

Приложение № 2
к приказу ГКРТТ от 17.02.2015 №36

Прогноз ввода/вывода объектов
филиала АО "Татэнерго" - Заинская ГРЭС (цех эксплуатации тепловых сетей)

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2022-2023 годы

№ п/п	Наименование проекта	Наименование оборудования/сетей	Ед.изм.	Ввод мощностей			Вывод мощностей		
				2022-2023 гг.	2022 г.	2023 г.	2022-2023 гг.	2022 г.	2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1		1.1. тепловые сети	п.м.	0	0	0	0	0	0
		1.2. диаметр трубопровода	мм	0	0	0	0	0	0
		1.3. тепловая нагрузка	Гкал/час	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по программе		1. тепловые сети	п.м.	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
		2. диаметр трубопровода	мм	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
		3. тепловая нагрузка	Гкал/час	**0,0**	**0,0**	**0**	**0**	**0**	**0**

Директор филиала АО "Татэнерго" - Заинская ГРЭС **Д.В. Прохоров**

М.П.

(подпись)

Исполнитель: Начальник ЦЭТС Р.Р.Ахметов

контакт.тел. с кодом города:(85558) 2-10-50
AhmetovRR@zgres.tatenergo.ru

Приложение № 3
к приказу ГКРТТ от 17.02.2015 №36

План финансирования инвестиционной программы филиала АО "Татэнерго" - Заинская ГРЭС (цех эксплуатации тепловых сетей)

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2022-2023 годы

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы, тыс.руб (без НДС)												
			Всего по инвест. программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
						2022г. реализации, в т.ч. по кварталам					2023 г. реализации, в т.ч. по кварталам				
			Всего	2022г.	2023г.	2022г.	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2023г.	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Модернизация теплосети Ø 530 мм от пр. Победы 1/23 до пр. Победы 26	1. Собственные средства, т.ч.:	46 101	28 490	17 611	28 490	0	171	28 319	0	17 611	0	0	17 611	0
		1.1. амортизационные отчисления	20 739	11 454	9 285	11 454	0	171	11 283	0	9 285	0	0	9 285	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	24 656	16 330	8 326	16 330	0	0	16 330	0	8 326	0	0	8 326	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства	706	706	0	706	0	0	706	0		0	0		0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
2	Модернизация магистрального трубопровода №12 на участке от автодороги по ул. Автозаводская до пр. Победы 38 (парк "Молодежный")	1. Собственные средства, т.ч.:	14 087	0	14 087	0	0	0	0	0	14 087	1 606	0	12 481	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	14 087	0	14 087	0					14 087	1 606		12 481	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
3	Модернизация магистрального трубопровода №3 в части строительства трубопровода тепловой сети Ø219 мм на участке от ТК-3/39 до ТК-4/26	1. Собственные средства, т.ч.:	16 849	0	16 849	0	0	0	0	0	16 849	555	0	16 294	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.1.1. Амортизация арендодателя	0	0	0	0					0				
		1.1.2. Амортизация общества	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	16 849	0	16 849	0					16 849	555		16 294	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
ИТОГО по инвестиционной программе		1. Собственные средства, т.ч.:	77 037	28 490	48 547	28 490	0	171	28 319	0	48 547	2 161	0	46 386	0
		1.1. амортизационные отчисления	20 739	11 454	9 285	11 454	0	171	11 283	0	9 285	0	0	9 285	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	55 592	16 330	39 262	16 330	0	0	16 330	0	39 262	2 161	0	37 101	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства	706	706	0	706	0	0	706	0	0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		ИТОГО по программе	**77 037**	**28 490**	**48 547**	**28 490**	**0**	**171**	**28 319**	**0**	**48 547**	**2 161**	**0**	**46 386**	**0**

Директор филиала АО "Татэнерго" - Заинская ГРЭС (подпись) **Д.В. Прохоров**

М.П.

Исполнитель: Начальник ОРИ А.В. Дидык

контакт.тел. с кодом города:(85558) 2-13-64
контакт. E-mail: DidykAV@zgres.tatenergo.ru

Приложение №6
к приказу ГКРТТ от 17.02.2015 №36

Ожидаемый эффект от реализации инвестиционной программы филиала АО "Татэнерго" - Заинская ГРЭС (цех эксплуатации тепловых сетей)

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2022-2023 годы

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта и работ	Ожидаемый эффект						Срок окупаемости, лет
		Наименование показателя	в натуральном выражении			в стоимостном выражении по годам, тыс.руб./год		
			ед.изм	2022	2023	2022	2023	
1	2	3	4	5	6	9	10	13
1	Модернизация теплосети Ø 530 мм от пр. Победы 1/23 до пр. Победы 26	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал	758,7	274,7	1 373,6	497,3	14,7
2	Модернизация магистрального трубопровода №12 на участке от автодороги по ул. Автозаводская до пр. Победы 38 (парк "Молодежный")	-	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности					
3	Модернизация магистрального трубопровода №3 в части строительства трубопровода тепловой сети Ø219 мм на участке от ТК-3/39 до ТК-4/26	-	Мероприятие направлено на обеспечение системной надежности и безопасности					
	Итого по программе			**758,7**	**274,7**	**1 373,6**	**497,3**	**14,7**

Директор филиала АО "Татэнерго" - Заинская ГРЭС _____ **Д.В. Прохоров**

М.П. (подпись)

Исполнитель: Начальник ПТО С.А. Будилкин

контакт.тел. с кодом города: 8(85558) 21-3-65
BudilkinSA@zgres.tatenergo.ru

Приложение 7
к приказу ГКРТТ от 17.02.2015 №36

Сравнительная таблица к корректировке инвестиционной программы на 2022-2023 годы
филиала АО "Татэнерго" Заинская ГРЭС (цех эксплуатации тепловых сетей)
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)																			Обоснование корректировки
			утвержденная инвест.программа					утвержденная инвест.программа					скорректированная инвест.программа					скорректированная инвест.программа					
			Всего 2022г	в том числе по кварталам				Всего 2023г	в том числе по кварталам				Всего 2022г	в том числе по кварталам				Всего 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 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																						
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																						
3.1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																						
3.1.1.1	Модернизация теплосети Ø 530 мм от пр. Победы 1/23 до пр. Победы 26	Амортизация	11 453,87			8 017,71	3 436,16	9 915		5 000	4 915		11 453,87		170,54	11 283,33		9 285,1			9 285,1		2022г. По результатам закупочных процедур и в соответствии с заключенными договорами. 2023г. В соответствии с ССР и ТКП на оборудование
		Прочие источники	0			0	0	0					706,13			706,13		0,0					
		Прибыль, направленная на инвестиции	16 330			11 431	4 899	0					16 330,00			16 330,00		8 326,3			8 326,3		
3.1.1.2	Модернизация магистрального трубопровода №12 на участке от автодороги по ул. Автозаводская до пр. Победы 38 (парк "Молодежный")	Амортизация	0																			Включено мероприятие в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения. Реализации обусловлена необходимостью поддержания надежности теплосети и неудовлетворительным техническим состоянием.
		Прочие источники	0															0,0				
		Прибыль, направленная на инвестиции	0															14 087,2	1 606,0		12 481,2	
3.1.1.3	Модернизация магистрального трубопровода №3 в части строительства трубопровода тепловой сети Ø219 мм на участке от ТК-3/39 до ТК-4/26	Амортизация																0,0				Включено мероприятие в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения. Реализации обусловлена необходимостью поддержания надежности теплосети,создания требуемого располагаемого напора на вводах потребителей и обеспечения необходимой циркуляции теплоносителя в системах теплопотребления абонентов. Перенос трубопроводов с существующей игровой площадки (Приказ МАСиЖКХ РФ № 197 от 17.08.1992 года «О Типовых правилах охраны коммунальных тепловых сетей»).
		Прочие источники																0,0				
		Прибыль, направленная на инвестиции																16 849,0	555,0		16 294,0	
Всего по разделу 3.		Амортизация	11 454	0	0	8 018	3 436	9 915	0	5 000	4 915	0	11 454	0	171	11 283	0	9 285,1	0,0	0,0	9 285,1	0,0	
		Прочие источники	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	706	0	0	706	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Прибыль, направленная на инвестиции	16 330	0	0	11 431	4 899	0	0	0	0	0	16 330	0	0	16 330	0	39 262,4	2 161,0	0,0	37 101,4	0	
		ВСЕГО по разделу	27 784	0	0	19 449	8 335	9 915	0	5 000	4 915	0	28 490	0	171	28 319	0	48 547,5	2 161,0	0,0	46 386,5	0	
ИТОГО по программе			27 784	0	0	19 449	8 335	9 915	0	5 000	4 915	0	28 490	0	171	28 319	0	48 547,5	2 161,0	0,0	46 386,5	0	
ИТОГО по инвестиционной программе		**Итого по программе, в том числе**	27 784	0	0	19 449	8 335	9 915	0	5 000	4 915	0	28 490	0	171	28 319	0	48 547,5	2 161,0	0,0	46 386,5	0	
		Амортизация	11 454	0	0	8 018	3 436	9 915	0	5 000	4 915	0	11 454	0	171	11 283	0	9 285,1	0,0	0,0	9 285,1	0	
		Прочие источники	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	706	0	0	706	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	
		Плата за подключение	0					0					0					0,0					
		Прибыль, направленная на инвестиции	16 330	0	0	11 431	4 899	0	0	0	0	0	16 330	0	0	16 330	0	39 262,4	2 161,0	0,0	37 101,4	0	

Директор Заинской ГРЭС _____ **Д.В. Прохоров**
(подпись)

Исполнитель: Начальник ОРИ А.В. Дидык

контактный с кодом города: 8 (85558) 2-13-64
контакт. E-mail: DidykAV@zgres.tatenergo.ru

Приложение 1
к приказу Министерства строительства
и жилищно-коммунального хозяйства РФ
от 13 августа 2014г. №459/пр

Форма №1-ИП ТС

Паспорт
инвестиционной программы в сфере теплоснабжения филиала АО "Татэнерго" Казанские тепловые сети на 2022-2023 годы.

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционноя программа в сфере теплоснабжения	филиал АО "Татэнерго" Казанские тепловые сети
Местонахождение регулируемой организации	г.Казань, ул.Лушникова,13
Сроки реализации инвестиционной программы	2022-2023
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Магафуров Л.Р.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. (843) 202-17-06, E-mail: magafurovlr@kts.tatenergo.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	г.Казань, ул.К.Маркса,66
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	

Руководитель регулируемой организации (подпись) **А.С. Шаханов**

М.П.

Инвестиционная программа

филиала АО "Татэнерго" - Казанские тепловые сети
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2022-2023 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2022г	в т.ч. по годам			
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:															
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей															
1.1.1	Строительство наружных сетей от узла трубопроводов УТ2 (ТК2-12/5) до границы земельного участка по ул. Тукая, 85-87	Подключение нового объекта	Административное здание по ул. Тукая, 85-87	Протяженность сетей	п.м.		42,4	2019	2022	640	146	495	0		640
				Условный диаметр трубопровода	мм		50								
1.1.2	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту «3-этажное адм. здание» по ул.Тукая, 81, 83, с врезкой на участке сети между ТК2-12/5 и ТК2-12/8	Подключение нового объекта	Административное здание по ул. Тукая, 81-83	Протяженность сетей	п.м.		169,8	2019	2022	2 805	198	2 608	0		2 805
				Условный диаметр трубопровода	мм		50								
1.1.3	Строительство наружных сетей теплоснабжения для объекта «ТИР» по ул.Адоратского,36 к.А от условной точки вблизи тепловой камеры УТ-3 (МКР №26) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:110802:17	Подключение нового объекта	Здание по ул.Адоратского,36 к.А	Протяженность сетей	п.м.		50,0	2020	2022	708	120	588	0		708
				Условный диаметр трубопровода	мм		50								
1.1.4	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТ-2 (магистральный тепловод №11) до внешней границы стены здания объекта «Жилой комплекс из 20-этажного 2-х секц. ж/д и отдельно строящегося 6-уровневого открытого паркинга» по ул.Проточная (кадастровый номер земельного участка 16:50:090701:1153	Подключение нового объекта	Жилой комплекс по ул.Проточная	Протяженность сетей	п.м.		304,6	2022	2022	6 425	0	6 425	0		6 425
				Условный диаметр трубопровода	мм		125								
1.1.5	Строительство наружных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ8-46а до внешней границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:110505:2652 по ул. Чистопольская, 19г	Подключение нового объекта	Административное здание по ул. Чистопольская,19г	Протяженность сетей	п.м.		18,6	2021	2022	979	131	848	0		979
				Условный диаметр трубопровода	мм		65								
1.1.6	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от проектируемого узла трубопроводов УТ2 (тепловая камера ТК4-63Б) до внешней границы стены здания жилого дома стр.№2, корпус 1, пусковой комплекс ПК-2, микрорайона М-2 по ул. Патриса Лумумбы	Подключение нового объекта	Жилой дом по ул.П.Лумумбы	Протяженность сетей	п.м.		63,4	2021	2022	1 903	110	1 793	0		1 903
				Условный диаметр трубопровода	мм		150								
1.1.7	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ1 (тепловая камера ТК2-16) до внешней границы стены здания 4-этажного общежития по ул. Парижской Коммуны,16	Подключение нового объекта	Общежитие по ул. Парижской Коммуны,16	Протяженность сетей	п.м.		47,8	2022	2023	1 766	0	92	1 674		1 766
				Условный диаметр трубопровода	мм		65								
1.1.8	Строительство наружных сетей теплоснабжения от мнимой точки (между П-образным компенсатором К-1 и жилым домом по ул. Гаврилова, 26) до здания по ул. Гаврилова, 26а	Подключение нового объекта	Административное здание по ул.Гаврилова,26а	Протяженность сетей	п.м.		32,0	2021	2022	1 268	87	1 182	0		1 268
				Условный диаметр трубопровода	мм		45								
1.1.9	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК2-29/4в до административного здания по ул. Мусы Джалиля, 16/5	Подключение нового объекта	Административное здание по М.Джалиля	Протяженность сетей	п.м.		13,6	2021	2023	1 097	93	0	1 005		1 097
				Условный диаметр трубопровода	мм		80								
1.1.10	Строительство наружных сетей теплоснабжения от условной точки А (от тепловой камеры ТК4-60Е) до границы земельного участка в Советском районе с кадастровым номером 16:50:060102:6875 (Автостоянка открытого типа, 9-ти этажная)	Подключение нового объекта	Автостоянка в Советском районе	Протяженность сетей	п.м.		254,2	2021	2022	4 162	145	4 017	0		4 162
				Условный диаметр трубопровода	мм		65								
1.1.11	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от ТК2 (ТК 4-60Е) до внешней границы стены здания многоквартирного пятиэтажного жилого дома по ул. Ад.Кутуя, 86а	Подключение нового объекта	Жилой дом по ул.А.Кутуя,86а	Протяженность сетей	п.м.		322,2	2021	2022	6 559	3 886	2 674	0		6 559
				Условный диаметр трубопровода	мм		100								

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2022г	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.1.12	Строительство наружных сетей теплоснабжения от условной точки А (в рай-оне НО-15) до наружной стены объекта «Жилое здание, состоящее из: 1 подъездная 16 этажная секция, 2 подъездная 21 этажная секция, 2 этажное нежилое здание» по ул. Алексея Козина	Подключение нового объекта	Жилой дом по ул.А.Козина	Протяженность сетей	п.м.		79,4	2021	2022	3 367	114	3 253	0		3 367
				Условный диаметр трубопровода	мм		150								
1.1.13	Строительство наружных сетей тепло-снабжения от УТ (ТК4-44) до границы земельного участка с кадастровым но-мером 16:50:060601:128 по ул.Кр.Позиции, 10А	Подключение нового объекта	Здание по ул.Кр.Позиции,10а	Протяженность сетей	п.м.		36,0	2021	2022	257	90	167	0		257
				Условный диаметр трубопровода	мм		32								
1.1.14	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТ22-27/2 до внешней границы стены здания «ПК-1 жилой дом №1-1, жилой дом №1-2 в микрорайоне М-1 жилого района «Седьмое небо» Советского района г.Казани» по ул.П.Лумумбы	Подключение нового объекта	Жилой дом по ул.П.Лумумбы	Протяженность сетей	п.м.		50,0	2021	2023	761	134	0	627		761
				Условный диаметр трубопровода	мм		200								
1.1.15	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТ22-27/4 до внешней границы стены здания «ПК-5 жилой дом №5-1, жилой дом №5-2 в микрорайоне М-1 жилого района «Седьмое небо"	Подключение нового объекта	Жилой дом по ул.П.Лумумбы	Протяженность сетей	п.м.		50,0	2021	2023	523	114	0	409		523
				Условный диаметр трубопровода	мм		150								
1.1.16	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТ22-27/5 до внешней границы стены здания «ПК-10 жилой дом №10-1, жилой дом №10-2 в микрорайоне М-1 жилого района «Седьмое небо» Советского района г.Казани» по ул.П.Лумумбы	Подключение нового объекта	Жилой дом по ул.П.Лумумбы	Протяженность сетей	п.м.		50,0	2021	2023	761	134	0	627		761
				Условный диаметр трубопровода	мм		200								
1.1.17	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопро-водов УТ5 (ТК21-33) до внешней границы стены объекта «8-13- этажный 146-квартирный жилой дом (стр.№16А-21) с подземной автостоянкой» в мкр.16А (жилой район Горки-3)	Подключение нового объекта	Жилой дом в мкр.Горки-3	Протяженность сетей	п.м.		59,8	2021	2022	2 237	108	2 129	0		2 237
				Условный диаметр трубопровода	мм		100								
1.1.18	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ10 (ТК21-33) до внешней границы стены объекта «8-13- этажный 146-квартирный жилой дом (стр.№16А-23) с подземной автостоянкой» в мкр.16А (жилой район Горки-3)	Подключение нового объекта	Жилой дом в мкр.Горки-3	Протяженность сетей	п.м.		26,8	2021	2022	1 245	106	1 139	0		1 245
				Условный диаметр трубопровода	мм		100								
1.1.19	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ3 (ТК21-33) до внешней границы стены подземной автостоянки жилого дома (стр.№16А-24) в мкр.16А (жилой район Горки-3)	Подключение нового объекта	Жилой дом в мкр.Горки-3	Протяженность сетей	п.м.		64,0	2021	2022	1 976	91	1 885	0		1 976
				Условный диаметр трубопровода	мм		65								
1.1.20	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК 2-21а/26 до внешней границы стены объекта «Жилой дом со встроенными нежилыми помещениями и двухуровневой подземной автостоянкой по ул.Старообрядческая,11» (кад.номер 16:50:011102:1434)	Подключение нового объекта	Жилой дом по ул.Старообрядческая, 11	Протяженность сетей	п.м.		911,6	2021	2023	5 993	294	0	5 699		5 993
				Условный диаметр трубопровода	мм		100								
1.1.21	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК22-21/11а до границы земельного участка объекта "Нежилые помещения в составе медицинского центра" по пр. Победы, 172	Подключение нового объекта	Здание по пр.Победы,172	Протяженность сетей	п.м.		702,6	2019	2022	19 354	150	19 204	0		19 354
				Условный диаметр трубопровода	мм		65								
1.1.22	Строительство наружных сетей теплоснабжения по территории жилого комплекса по ул.А.Кутуя, 86 от границы планировки территории до узла трубопроводов УТ-2	Подключение нового объекта	Жилой комплекс по ул.А.Кутуя,86	Протяженность сетей	п.м.		621,0	2021	2022	31 415	27 475	3 940	0		31 415
				Условный диаметр трубопровода	мм		300-400								
1.1.23	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры УТК-2 до границы земельных участков производственных объектов по ул. М.Миля,25г, 27, 29, 33а, ул. Короленко, 120, 120д.	Подключение нового объекта	Административные здания по ул.Миля, Короленко	Протяженность сетей	п.м.		2 800,8	2021	2022	85 863	72 637	13 225	0		85 863
				Условный диаметр трубопровода	мм		32-300								
1.1.24	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от проектируемого тепловода 2О530мм по ул. Петра Полушкина до внешних границ стен здания жилого дома строй.№3, корпус 1, ПК-3, микрорайона М-2 по ул. П.Лумумбы	Подключение нового объекта	Жилой дом по ул.П.Лумумбы	Протяженность сетей	п.м.		282,9	2021	2022	13 459	318	13 141	0		13 459
				Условный диаметр трубопровода	мм		150-250								
1.1.25	Строительство наружных сетей теплоснабжения от УТ-1 (от ТК4-60Е) до внешних границ стен жилого дома №1 и жилого дома №2 по ул. А. Кутуя	Подключение нового объекта	Жилые дома по ул.А.Кутуя	Протяженность сетей	п.м.		783,6	2020	2022	14 184	684	13 500	0		14 184
				Условный диаметр трубопровода	мм		125-250								
1.1.26	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от мнимой точки (в районе ТК33) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:090420:676 по ул. Фрунзе	Подключение нового объекта	Здание по ул.Фрунзе	Протяженность сетей	п.м.		42,0	2022	2022	1 185	0	1 185	0		1 185
				Условный диаметр трубопровода	мм		65								

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2022г	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.1.27	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от условной точки УТ-1 до стен жилых домов №1, №2, №3 ЖК «Гребной канал», расположенных на земельных участках с кадастровыми номерами 16:50:080202:28, 16:50:080202:30, 16:50:080202:31	Подключение нового объекта	Жилой комплекс "Гребной канал"	Протяженность сетей	п.м.		1 255,2	2022	2023	50 596	0	887	49 708		50 596
				Условный диаметр трубопровода	мм		150-250								
1.1.28	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от ТК21-21/19 до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:1600:61, расположенного по ул. Кул Гали, 13	Подключение нового объекта	Гимназия по ул.Кул Гали,13	Протяженность сетей	п.м.		73,6	2022	2022	760	0	760	0		760
				Условный диаметр трубопровода	мм		125								
1.1.29	Строительство наружных сетей теплоснабжения от т. А до внешней границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:070112:13 по ул.Газовая,16	Подключение нового объекта	Здание по ул.Газовая,16	Протяженность сетей	п.м.		21,8	2022	2023	1 461	0	100	1 361		1 461
				Условный диаметр трубопровода	мм		80								
1.1.30	Строительство наружных сетей теплоснабжения от т. А до внешней границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:110803:662 по ул.Чуйкова,56	Подключение нового объекта	Здание по ул.Чуйкова,56	Протяженность сетей	п.м.		16,0	2022	2023	177	0	100	77		177
				Условный диаметр трубопровода	мм		40								
1.1.31	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от ТК22-21/12-40а до границы земельного участка объекта "2-х этажного здания объекта дополнительного образования детей с объектом общественного питания"по ул. Х.Бигичева (кадастровый номер земельного участка 16:50:150301:4159)	Подключение нового объекта	Здание по ул.Бигичева	Протяженность сетей	п.м.		164,5	2022	2022	1 921	0	1 921	0		1 921
				Условный диаметр трубопровода	мм		50								
1.1.32	Строительство наружных сетей теплоснабжения от условной точки (УТ) до внешней границы стены подземной автопарковки жилого комплекса по ул. Бухарская (кадастровый номер земельного участка 16:50:000000:25621)	Подключение нового объекта	Жилой комплекс по ул.Бухарская	Протяженность сетей	п.м.		141,0	2022	2022	6 485	0	6 485	0		6 485
				Условный диаметр трубопровода	мм		250								
1.1.33	Строительство наружных сетей теплоснабжения от точки А (в районе ТК8) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:220529:708 по ул. Побежимова, 42	Подключение нового объекта	Здание по ул.Побежиомва,42	Протяженность сетей	п.м.		10,0	2022	2023	147	0	98	48		147
				Условный диаметр трубопровода	мм		40								
1.1.34	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от ТК21-30/4 до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:160306:4586, расположенного по ул.Р.Зорге,98а	Подключение нового объекта	Здание по ул.Р.Зорге,98а	Протяженность сетей	п.м.		52,4	2022	2022	1 012	0	1 012	0		1 012
				Условный диаметр трубопровода	мм		80								
1.1.35	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от ТК-9 (магистральный тепловод №21) до внешней границы стены объекта «10-ти этажный жилой дом на 216 квартир с офисными помещениями по ул. Кул Гали (кадастровый номер земельного участка 16:50:160824:6770)	Подключение нового объекта	Жилой дом по ул.Кул Гали	Протяженность сетей	п.м.		337,2	2022	2023	11 281	0	246	11 035		11 281
				Условный диаметр трубопровода	мм		125								
1.1.36	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТК-12 (вблизи жилого дома №37 по ул.Пилотская) до внешней границы стены объекта "9-этажный дом со встроенными нежилыми помещениями и подземным паркингом по ул. Серова" (кадастровый номер земельного участка 16:50:000000:22747)	Подключение нового объекта	Жилой дом по ул.Серова	Протяженность сетей	п.м.		250,0	2022	2023	6 144	0	247	5 897		6 144
				Условный диаметр трубопровода	мм		100-125								
1.1.37	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от ТК2-10/57 до внешней границы стены здания «Жилой комплекс «Максат» (5-9 этажный жилой многоквартирный комплекс со встроенными нежилыми помещениями на первых этажах и подземным паркингом) по ул. Галиаскара Камала	Подключение нового объекта	Жилой комплекс по ул.Г.Камала	Протяженность сетей	п.м.		120,0	2022	2023	1 119	0	137	982		1 119
				Условный диаметр трубопровода	мм		150								
1.1.38	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от точки А на существующих тепловых сетях 2Ø57мм до границы земельного участка Закировой Т.А. (кадастровый номер земельного участка 16:50:160504:2321 по ул. Кул Гали, д.8а	Подключение нового объекта	Здание по ул.Кул Гали,8а	Протяженность сетей	п.м.		240,0	2022	2023	1 333	0	174	1 159		1 333
				Условный диаметр трубопровода	мм		50								

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2022г	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.1.39	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ1 и от условной точки «А» вблизи УТ2 до внешних границ стен жилых домов (БС1-4, БС5-8), от условной точки «Б» (от УТ2) до границы земельного участка надземного паркинга по ул. А.Кутуя с кадастровым номером 16:50:060631:1170» (магистральная камера ТК4-60Е)	Подключение нового объекта	Жилые дома по ул.А.Кутуя	Протяженность сетей	п.м.		124,0	2022	2023	1 154	0	205	949		1 154
				Условный диаметр трубопровода	мм		50-125								
1.1.40	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ1 (магистральная камера ТК4-63б) до границ земельных участков наземных автостоянок открытого типа на 300 машиномест в ПК-2 и ПК-3 ЖК «Мой ритм» по ул.Патриса Лумумбы	Подключение нового объекта	Автостоянка по ул.А.Лумумбы	Протяженность сетей	п.м.		353,6	2022	2022	9 259	0	9 259	0		9 259
				Условный диаметр трубопровода	мм		80-100								
1.1.41	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТ-1 (с территории КТЭЦ-1) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:080502:21 по ул. Пригородная, 4	Подключение нового объекта	Здание по ул.Пригородная,4	Протяженность сетей	п.м.		500,0	2022	2023	9 197	0	328	8 870		9 197
				Условный диаметр трубопровода	мм		100								
1.1.42	Строительство квартальных сетей теплоснабжения от опоры ОП-10/2-6 до границы земельного участка объекта «Комплекс зданий «Квартал Юстиции» по ул. Хади Такташа	Подключение нового объекта	Комплекс зданий по ул.Х.Такташа	Протяженность сетей	п.м.		652,4	2022	2023	15 242	0	428	14 814		15 242
				Условный диаметр трубопровода	мм		100								
1.1.43	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от условной точки «А» до границы земельного участка детского сада на 260 мест по ул. Бухарская с кадастровым номером 16:50:060201:651	Подключение нового объекта	Детский сад по ул.Бухарская	Протяженность сетей	п.м.		220,0	2022	2023	1 579	0	204	1 375		1 579
				Условный диаметр трубопровода	мм		100								
1.1.44	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК21-6 (ТК22-6) на трубопроводах диаметром 108 мм по ул. Минская (магистральные тепловые камеры ТК21-6, ТК22-6) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:150311:114	Подключение нового объекта	Здание по ул.Минская	Протяженность сетей	п.м.		308,0	2022	2023	1 855	0	207	1 647		1 855
				Условный диаметр трубопровода	мм		65								
1.1.45	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от точки А (на эстакаде направление «Северное», в районе опоры С.79.21) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:200102:49	Подключение нового объекта	Здание в Московском районе	Протяженность сетей	п.м.		130,0	2022	2023	894	0	187	706		894
				Условный диаметр трубопровода	мм		65-80								
1.1.46	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от Павильона №8 на трубопроводах диаметром 1000мм по ул. Чуйкова до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:110403:10	Подключение нового объекта	Здание по ул.Чуйкова	Протяженность сетей	п.м.		118,0	2022	2023	682	0	112	570		682
				Условный диаметр трубопровода	мм		32								
1.1.47	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от условной точки «А» (на эстакаде трубопровода диаметром 400 мм направление «Магистральное», в районе между опорами М.20 и М.21) до границы земельного участка отдельно стоящего здания административно-производственного корпуса по ул. Восстания, 100 с кадастровым номером 16:50:200106:1380	Подключение нового объекта	Здание в Московском районе	Протяженность сетей	п.м.		20,0	2022	2023	191	0	95	97		191
				Условный диаметр трубопровода	мм		50								
1.1.48	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от точки А (на эстакаде направление «Центральное», в районе опоры Ц.32) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:200106:447	Подключение нового объекта	Здание в Московском районе	Протяженность сетей	п.м.		276,0	2022	2023	1 683	0	207	1 476		1 683
				Условный диаметр трубопровода	мм		65								
1.1.49	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения в районе неподвижной опоры НО-9 (между точкой А и тепловой камерой ТК-5 по ул. Марджани) до границы земельного участка с кадастровыми номерами 16:50:011724:18 и 16:50:011724:42 по ул. Тукая, 113	Подключение нового объекта	Здание по ул.Тукая,113	Протяженность сетей	п.м.		64,0	2022	2023	612	0	116	496		612
				Условный диаметр трубопровода	мм		125								

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2022г	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.1.50	Строительство квартальных сетей теплоснабжения от условной точки УТ-6 до стены стилобата по ул. Ягодинская	Подключение нового объекта	жилой комплекс по ул.Ягодинская	Протяженность сетей	п.м.		380,0	2022	2023	7 125	0	384	6 741		7 125
				Условный диаметр трубопровода	мм		250								
1.1.51	Строительство квартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ-4/1 (магистральная камера узел трубопроводов УТ8-58/1) до границы земельного участка объекта «Общеобразовательная школа на 1224 места по ул. Сибгата Хакима»	Подключение нового объекта	Школа по ул.С.Хакима	Протяженность сетей	п.м.		16,0	2022	2023	349	0	141	208		349
				Условный диаметр трубопровода	мм		200								
1.1.52	Строительство квартальных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК 4-60 до внешней стены объекта «19-этажный жилой дом со встроенными в жилой дом помещениями торгового назначения» по ул. Аделя Кутуя, с кадастровым номером 16:50:060625:41	Подключение нового объекта	Жилой дом по ул.А.Кутуя	Протяженность сетей	п.м.		60,2	2022	2023	491	0	116	375		491
				Условный диаметр трубопровода	мм		100								
1.1.53	Строительство квартальных сетей теплоснабжения от точки 5 до внешней стены 7-ми подъездного жилого дома и от угла поворота УП-1 до внешней стены 3-х подъездного жилого дома между ул. Кольцова, Коммунаров, Труда Кировского района г. Казани	Подключение нового объекта	Жилой дом по ул.Кольцова	Протяженность сетей	п.м.		236,0	2022	2023	2 129	0	256	1 873		2 129
				Условный диаметр трубопровода	мм		125-150								
1.1.54	Строительство тепловых сетей от точки врезки до ж/д №1.1, №1.2 по адресу: г.Казань, ул.М.Крыловка, ул.Серова (1-ая очередь)	Подключение нового объекта	Жилые дома по ул.М.Крыловка	Протяженность сетей	п.м.		581,2	2022	2022	13 565	0	13 565	0		13 565
				Условный диаметр трубопровода	мм		125-200								
1.1.55	Строительство наружных сетей теплоснабжения от УТ-1 до границы земельного участка для строительства 1. 2 очередей жилого комплекса по ул.Б.Крыловка г.Казани"	Подключение нового объекта	Жилые дома по ул.М.Крыловка	Протяженность сетей	п.м.		242,0	2022	2022	11 546	0	11 546	0		11 546
				Условный диаметр трубопровода	мм		350								
1.1.56	Строительство квартальных сетей теплоснабжения от ТК4-15/9 до границы земельного участка объекта "Реконструкция комплекса зданий и территорий бывшей фабрики "Спартак"" по ул.Спартаковская	Подключение нового объекта	Здание по ул.Спартаковкая	Протяженность сетей	п.м.		100,0	2022	2022	6 106	0	6 106	0		6 106
				Условный диаметр трубопровода	мм		200								
1.1.57	Строительство сетей теплоснабжения по ул. Ад.Кутуя от угла поворота УП в сторону ул.Даурская (маг. тепловая камера ТК20-2/6)	Обеспечение теплоснабжением перспективных участков застройки	Теловые сети по ул.Даурская-Родина	Протяженность сетей	п.м.		144,0	2022	2022	13 992	0	13 992	0		13 992
				Условный диаметр трубопровода	мм		500								
1.1.58	Строительство магистрального тепловода №11 на участке от ТК11-5/10 до УТ-4 на пересечении ул.Б.Крыловка, ул.Краснококшайская	Обеспечение теплоснабжением перспективных участков застройки	Тепловые сети по ул.Б.Крыловка, Краснококшайская	Протяженность сетей	п.м.		4 860,0	2022	2024	640 012	0	1 766	0	638 246	0
				Условный диаметр трубопровода	мм		600								
1.1.59	Строительство магистрального тепловода №5 от КТЭЦ-1 до котельной "Горки"	Обеспечение теплоснабжением перспективных участков застройки	Тепловые сети по ул.Даурская, А.Кутуя	Протяженность сетей	п.м.		17 216,0	2021	2024	4 281 542	64 271	17 271	0	4 200 000	0
				Условный диаметр трубопровода	мм		800								
1.1.60	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения на участке от ТК11-51 до стены здания спортивного комплекса «Батыр» по пр-ту Ибрагимова,44	Подключение нового объекта	Тепловые сети по пр.Ибрагимова	Протяженность сетей	п.м.		331,4	2023	2023	15 000	0	0	15 000	0	0
				Условный диаметр трубопровода	мм		150-200								

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2022г	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей															
1.2.1.	Строительство ПНС-5 на магистральном тепловоде №11 в районе П-16	Поддержание необходимого гидравлического режима при подключении дополнительных нагрузок	г.Казань, ул.Гагарина-Васильченко	Производительность	т/ч		7 200	2022	2024	896 625	0	9 729	527 273	359 623	0
				Напор	м.в.ст.		50								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей															
1.3.1	Реконструкция тепловода (инв. №31498) на участке от т.1 (от ТК1-32/5) до внешней границы стены здания школы по ул.Кулагина,2	Снятие технических ограничений для подключение нового объекта	Тепловые сети по ул.Кулагина	Протяженность сетей	п.м.	16,0	26,0	2021	2022	442	96	346	0		442
				Условный диаметр трубопровода	мм	45	65								
1.3.2	Реконструкция внутриквартальных сетей теплоснабжения (инвент. номер 32079) от тепловой камеры ТК1-37/4 до УТ-2	Снятие технических ограничений для подключение нового объекта	Тепловые сети по ул.Агрономическая	Протяженность сетей	п.м.	263,4	263,4	2022	2023	11 202	0	321	10 881		11 202
				Условный диаметр трубопровода	мм	150-200	250								
1.3.3	Реконструкция внутриквартальных сетей теплоснабжения на участке от узла трубопроводов УТ-1 до условной точки «А» (место врезки на 7-ми подъездный жилой дом (третья очередь) между ул. Кольцова, Коммунаров, Труда Кировского района г. Казани расположенный на земельном участке с кадастровым номером 16:50:090528:1	Снятие технических ограничений для подключение нового объекта	Тепловые сети по ул.Кольцова, Коммунаров	Протяженность сетей	п.м.	44,0	44,0	2022	2023	482	0	122	360		482
				Условный диаметр трубопровода	мм	100	150								
1.3.4	Реконструкция тепловода «Родина» от неподвижной опоры Н-9 до угла поворота УП на пересечении ул.Родины, ул.А.Кутуя (инв. № 30988/18)	Снятие технических ограничений для подключение новых объектов	Тепловые сети п оул.А.Кутуя-Родина	Протяженность сетей	п.м.	240,0	240,0	2022	2022	18 169	0	18 169	0		18 169
				Условный диаметр трубопровода	мм	300	500								
1.3.5	Реконструкция внутриквартального участка тепловых сетей в квартале №53 от тепловой камеры ТК-2 до узла трубопроводов УТ-1. Пусковой комплекс ПК-1 (участок от тепловой камеры ТК-2 до т.А	Снятие технических ограничений для подключение нового объекта	Тепловые сети по ул.Лушникова	Протяженность сетей	п.м.	426,0	426,0	2022	2022	39 940	0	39 940	0		39 940
				Условный диаметр трубопровода	мм	300	350-400								
1.3.6	Реконструкция внуцтриквартального участка тепловых сетей в квартале №53 от тепловой камеры ТК-2 до узла трубопроводов УТ-1. Пусковой комплекс ПК-2 (участок от т.А до УТ-1)	Снятие технических ограничений для подключение нового объекта	Тепловые сети по ул.Коммунаров	Протяженность сетей	п.м.	787,0	787,0	2022	2022	43 322	0	43 322	0		43 322
				Условный диаметр трубопровода	мм	100	350								
1.3.7	Реконструкцию магистрального тепловода №11 на участке от ТК 11-30 до УТ-1 по ул. Вахитова	Снятие технических ограничений для подключение участков перспективной застройки	Тепловые сети по ул.Вахитова	Протяженность сетей	п.м.	2 179,0	2 179,0	2022	2022	236 886	0	236 886	0		0
				Условный диаметр трубопровода	мм	250	600								
Всего по группе 1.										**6 574 607**	**171 733**	**530 984**	**674 021**	**5 197 870**	**504 541**
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей															
2.1.1	Установка приборов контроля параметров теплоносителя (давления, температуры, расхода) в узловых точках на сетях филиала АО «Татэнерго» КТС с организацией диспетчеризации в Центральном диспетчерском пункте филиала	Осуществления контроля и регулирования технологических параметров тепловой сети	Объекты КТС, г.Казань	Контроль параметров давления и температуры	шт		58,0	2020	2024	134 730	29 347	233	0	105 150	
				Контроль параметров давления, температуры и расхода теплоносителя	шт		15								
2.1.2	Установка системы охранно-пожарной сигнализации на объектах филиала АО «Татэнерго» Казанские тепловые сети	Усиления технической защищенности и безопасности объектов филиала АО Татэнерго КТС	Объекты КТС, г.Казань	Количество объектов	шт		3	2022	2024	7 408	0	131	1 294	5 983	
Всего по группе 2.										**142 138**	**29 347**	**365**	**1 294**	**111 133**	**0**

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2022г	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Глава 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 магистрального тепловода №8 на участке от забора КТЭЦ-2 до тепловой камеры ТК 8-24а	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Авиастроительном районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	1 682,0	1 682,0	2018	2022	710 559	531 779	178 780	0		
				Условный диаметр трубопровода	мм	1 200	1 200								
3.1.2	Реконструкция магистральных тепловодов № 13, 14	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	2022г. - 622 2023г. - 990	2022г. - 622 2023г. - 990	2017	2023	227 070	87 883	52 686	86 501		
				Условный диаметр трубопровода	мм	900	900								
3.1.3	Реконструкция магистрального тепловода №17 от неподвижной опоры Н.О.25 до тепловой камеры ТК17-10 по ул. Волгоградская	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Ново-Савиновском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	710,0	710,0	2021	2022	94 249	1 381	92 868	0		
				Условный диаметр трубопровода	мм	700	700								
3.1.4	Реконструкция магистрального тепловода №10 на участке от СК-4 до СК-8	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Авиастроительном районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	812,4	812,4	2021	2022	102 409	972	101 437	0		
				Условный диаметр трубопровода	мм	600	600								
3.1.5	Реконструкция магистрального тепловода №22 на участке от Павильона 5 до тепловой камеры ТК22-14 по ул. Сахарова	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Советском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	212,8	212,8	2020	2023	93 784	993	4	92 787		
				Условный диаметр трубопровода	мм	1 000	1 000								
3.1.6	Реконструкция магистрального тепловода №10 на участке от тепловой камеры ТК10-17 до тепловой камеры ТК10-20	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Авиастроительном районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	426,4	426,4	2021	2022	80 401	1 211	79 189	0		
				Условный диаметр трубопровода	мм	800	800								
3.1.7	Реконструкция магистрального тепловода № 21 на участке от Павильона №4 до ТК21-19 по ул.Фучика	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Советском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	160,6	160,6	2021	2022	34 255	514	33 741	0		
				Условный диаметр трубопровода	мм	800	800								
3.1.8	Реконструкция магистрального тепловода №21 на участке от ТК21-29 до НО-59 по ул.Фучика	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Приволжском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	257,6	257,6	2021	2022	28 317	570	27 746	0		
				Условный диаметр трубопровода	мм	600	600								
3.1.9	Реконстукция магистрального тепловода №2 от ТК2-29 до НО-42	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Вахитовском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	1 113,0	1 113,0	2011	2023	153 211	4 082	7	149 122		
				Условный диаметр трубопровода	мм	800	800								

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2022г	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.1.10	Реконструкция магистрального тепловода №11 от ТК11-51 до ТК 8-33 пр.Ибрагимова	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	123,6	123,6	2021	2022	14 429	273	14 156	0		
				Условный диаметр трубопровода	мм	300	300								
3.1.11	Реконструкция магистрального тепловода № 21 на участке от ТК 21-25 до ТК 21-26 по ул.Фучика	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Приволжском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	247,8	247,8	2021	2022	16 819	568	16 251	0		
				Условный диаметр трубопровода	мм	600	600								
3.1.12	Реконструкция магистрального тепловода №2 на участке от ОП-10 до Павильона №1 по ул.Техническая	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Приволжском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	420,2	420,2	2021	2023	82 882	1 361	4	81 516		
				Условный диаметр трубопровода	мм	1 000	1 000								
3.1.13	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №2 на участках: от тепловой камеры ТК 2-29/10 до жилого дома по ул. Дзержинского,22 и от тепловой камеры ТК 2-29/9 до жилого лома по ул. Дзержинского,16 с изменением трассировки	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Вахитовском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	231,0	231,0	2021	2022	8 710	1 020	7 691	0		
				Условный диаметр трубопровода	мм	80-150	80-150								
3.1.14	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода № 4 на участках: от тепловой камеры ТК 4-15/5 до тепловой камеры ТК 4-15/6, до жилого дома по ул. Павлюхина, 106, 106б, 104, 102а, 102, 100 с изменением трассировки и от жилого дома по ул. Павлюхина, 85 до жилого дома по ул. Павлюхина,87	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Приволжском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	583,2	583,2	2021	2022	27 568	675	26 893	0		
				Условный диаметр трубопровода	мм	65-200	65-200								
3.1.15	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв. 56 от ТК 6 до ТК 9 от магистрального тепловода №8 по ул.Бондаренко	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	546,0	546,0	2021	2022	45 678	710	44 968	0		
				Условный диаметр трубопровода	мм	80-300	80-300								
3.1.16	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв. 35 от ЦТП до Ибрагимова,26а,30а, до д/с №295, до школы Фурманова,5 и до границы раздела с УК по ж/д ул. Фурманова	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	1 058,0	1 058,0	2021	2023	22 607	585	0	22 022		
				Условный диаметр трубопровода	мм	50-150	50-150								
3.1.17	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №2 на участке отТК2-10/14 до ТК2-10/30 по ул.Ахтямова	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Вахитовском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	589,8	589,8	2021	2022	52 251	937	51 314	0		
				Условный диаметр трубопровода	мм	80-500	80-500								
3.1.18	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от ТК 10-27 (кв. О.Кошевого) магистрального тепловода №10 на участке от ТК 10-27 до ТК-18, от ТК-18 до ТК-17 с вводами на ж.д.О.Кошевого 8, 10, 8а, 10а, 12а	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Авиастроительном районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	674,2	674,2	2021	2022	18 660	404	18 256	0		
				Условный диаметр трубопровода	мм	50-100	50-100								
3.1.19	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.5 на участках: от ТК16 до ТК21, УТК22, ТК22а, УТК23, УТК24, ТК25, ДОУ №193 (Короленко 97а), ж/д Октябрьская 24, 26, 36, ж/д Короленко 107, ДОУ №173 (Короленко 99а).	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Ново-Савиновском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	890,0	890,0	2021	2022	37 103	600	36 504	0		
				Условный диаметр трубопровода	мм	50-200	50-200								
3.1.20	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от СК-24а (кв. ЦТП-Айдарова,18) магистрального тепловода №10 на участке от ТК-17 до ТК-24 с вводами на ж.д.Чапаева 51, 51а, 51б, 53, 53а, 53б, 55 и С.Полюсная 26, 26а, 28а	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Авиастроительном районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	986,0	986,0	2021	2022	47 365	981	46 385	0		
				Условный диаметр трубопровода	мм	50-150	50-150								

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2022г	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.1.21	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.51А от ППУ (ТК 13а) до ТК 15, Баруди,5 и Баруди,7.	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	450,0	450,0	2021	2022	16 118	377	15 742	0		
				Условный диаметр трубопровода	мм	80-150	80-150								
3.1.22	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей ЦТП-6 от ТК20-3 до зданий по ул.Бр.Касимовых,52, 60, 62, 64, 66, 68, 70а, 80, 82, 86, пр.Победы,33,35,37,39,41,45,47, ул.Р.Зорге,47а, 49, 55, 61, 63, 65 (Пусковые комплексы №1,2,3)	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Приволжском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	3 497,4	3 497,4	2021	2022	187 765	4 051	183 714	0		
				Условный диаметр трубопровода	мм	50-400	50-400								
3.1.23	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от ТК13-4 (кв. "В" "Жилплощадка") магистрального тепловода №13 на участке от ТК-1 до ТК-5 с выносом транзита из ж.д. Химиков 51, 53	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	798,0	798,0	2022	2023	33 714	0	493	33 221		
				Условный диаметр трубопровода	мм	80-125	80-125								
3.1.24	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей магистрального тепловода №10 от СК-42 до ТК-4 (кв.Поп.Астраханская) с врезками на ж.д. Беломорская,33,35	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Авиастроительном районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	1 230,6	1 230,6	2022	2024	45 919	0	870	0	45 049	
				Условный диаметр трубопровода	мм	50-100	50-100								
3.1.25	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.51Б от ТК 8 до ТК 18 от ТК 18 до Кулахметова,20а (д/с №97); от ТК 18 до Батыршина,13,17 (по новой трассировке); от ТК 18 до Батыршина,15 (гимназия №9) (по новой трассировке)	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Теплове сети в Кировском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	680,0	680,0	2022	2023	23 780	0	610	23 170		
				Условный диаметр трубопровода	мм	80-150	80-150								
3.1.26	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей тепловода №11 в кв. 34 от ТК11-44 до ТК18, от ТК 18 до ТК 6 и до домов №4,6,10 по ул. Волгоградская, д/с Декабристов,154а, Тунакова,43,43а	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	912,6	912,6	2022	2023	54 684	0	949	53 735		
				Условный диаметр трубопровода	мм	50-250	50-250								
3.1.27	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей тепловода №8 в кв. 56 от ТК 8-42 до ТК 9 (около здания по ул.Солдатская,8)	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	898,8	898,8	2022	2023	77 597	0	922	76 675		
				Условный диаметр трубопровода	мм	300	300								
3.1.28	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 56/1 на участках от центрального теплового пункта ЦТП-56/1 до тепловой камеры ТК-8 и до жилых домов по проспекту Ибрагимова, 61, 61а, 63, 63а, 83а, 81, 81а, 71 и детского сада №207 по проспекту Ибрагимова, 71а	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	1 872,6	1 872,6	2022	2023	98 630	0	1 700	96 929		
				Условный диаметр трубопровода	мм	65-400	65-400								
3.1.29	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.26/3 на участке от ТК3 до ТК4, шк. №146 Чуйкова 89а	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Ново-Савиновском районе г.Казани	Количество объектов	шт		1	2022	2022	53	0	53	0		
3.1.30	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.38/2 на участке от ЦТП-38/2 до ж/д Ямашева 88, Адоратского 15, "Дом ребенка" Ямашева 88а, Ямашева 84, 82	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Ново-Савиновском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	1 463,2	1 463,2	2022	2023	49 217	0	1 087	48 129		
				Условный диаметр трубопровода	мм	80-125	80-125								
3.1.31	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей тепловода №17 в кв.65/2 на участке от ТК17-23/2 до ТК17 с вводами до ж.д.Четаева,58 и ж.д.Меридианная,11	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Ново-Савиновском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	889,4	889,4	2022	2023	43 172	0	996	42 176		
				Условный диаметр трубопровода	мм	80-300	80-300								
3.1.32	Реконструкция магистрального тепловода №10 на участке от тепловой камеры ТК10-3 до ТК10-8 по ул. Белинского	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Авиастроительном районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	728,0	728,0	2022	2023	147 364	0	1 230	146 134		
				Условный диаметр трубопровода	мм	800	800								
3.1.33	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв. 43 от ТК 13 до ТК 4 и до ж/д Энергетиков,3,5	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	449,4	449,4	2022	2023	19 641	0	379	19 262		
				Условный диаметр трубопровода	мм	100-125	100-125								

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2022г	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.1.34	Реконструкция магистрального тепловода №17 от Пав.7 до ТК17-6 по ул. Волгоградская	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Ново-Савиновском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	338,0	338,0	2022	2024	55 505	0	685	0	54 820	
				Условный диаметр трубопровода	мм	600	600								
3.1.35	Реконструкция магистрального тепловода №22 на участке от Павильона №5 до ТК 22-11/3 по ул. Закиева	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Советском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	434,4	434,4	2022	2023	36 292	0	598	35 694		
				Условный диаметр трубопровода	мм	500	500								
3.1.36	Реконструкция магистрального тепловода №2 на участке от ТК2-31 до тепловой камеры ТК2-35 по ул П.Булак	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Вахитовском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	748,0	748,0	2022	2024	102 080	0	1 862	0	100 218	
				Условный диаметр трубопровода	мм	800	800								
3.1.37	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей 1ЦТП3-1 от ТК22-11/8	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Советском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	1 154,6	1 154,6	2022	2023	74 151	0	1 473	72 678		
				Условный диаметр трубопровода	мм	80-200	80-200								
3.1.38	Выполнение проектно-изыскательских работ на объекты 2024 года	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Авиастроительном районе г.Казани	Количество проектов	шт		17	2023	2023	16 560	0	0	16 560		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
3.2.1	Приобретение оборудования не требующего монтажа	Обновление оборудования не требующего монтажа	г.Казань	Кол-во позиций	шт		11	2023	2023	45 049	0	0	45 049		
Всего по группе 3.										**3 025 618**	**641 928**	**1 042 240**	**1 141 362**	**200 087**	**0**
ИТОГО по программе										**9 742 363**	**843 008**	**1 573 588**	**1 816 677**	**5 509 090**	**504 541**

Директор
филиала АО "Татэнерго"
Казанские тепловые сети
М.П.

Шаханов А.С.
(подпись)

Заместитель директора
по реализации инвестиций

Магафуров Л.Р.
(подпись)

тел:(843) 202-16-35 e-mail: shagidullinra@kts.tatenergo.ru
контактный тел. с кодом города, контактный E-mail

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

филиала АО "Татэнерго" Казанские тепловые сети

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2022-2023 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения 2021	Плановые значения		
				Утвержденный период 2022	Прогноз 2022	Прогноз 2023
1	2	3	4	5	6	7
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт ч/Гкал	2,14	2,36	2,36	2,36
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал				
		т.у.т./м3*				
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	72,9	52,2	52,2	48,9
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	49,2	49,3	49,3	49,3
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	780 253	874 636	874 636	858 359
		% от полезного отпуска тепловой энергии	15,5%	17,8%	17,8%	17,5%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **	995 887	1 523 278	1 509 039	1 523 278
		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				

Директор
филиала АО "Татэнерго"
Казанские тепловые сети
М.П.

Шаханов А.С.

(подпись)

Заместитель директора
по реализации инвестиций

Магафуров Л.Р.

(подпись)

тел:(843) 202-16-35 e-mail: shagidullinra@kts.tatenergo.ru

контактный тел. с кодом города, контактный E-mail

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения филиала АО "Татэнерго" - Казанские тепловые сети

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности						Показатели энергетической эффективности								
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, телпоносителя 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, Гкал/год/м2			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год		
		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение	
			2022	2023		2022	2023		2022	2023		2022	2023		2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Строительство наружных сетей от узла трубопроводов УТ2 (ТК2-12/5) до границы земельного участка по ул. Тукая, 85-87	0	0	0	0	0	0	-	-	-		2,46			5,22	
2	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту «3-этажное адм. здание» по ул.Тукая, 81, 83, с врезкой на участке сети между ТК2-12/5 и ТК2-12/8	0	0	0	0	0	0	-	-	-		2,46			20,89	
3	Строительство наружных сетей теплоснабжения для объекта «ТИР» по ул.Адоратского,36 к.А от условной точки вблизи тепловой камеры УТ-3 (МКР №26) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:110802:17	0	0	0	0	0	0	-	-	-		2,46			6,15	
4	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТ-2 (магистральный тепловод №11) до внешней границы стены здания объекта «Жилой комплекс из 20-этажного 2-х секц. ж/д и отдельно строящегося 6-уровневого открытого паркинга» по ул.Проточная (кадастровый номер земельного участка 16:50:090701:1153	0	0	0	0	0	0	-	-	-		1,74			66,10	
5	Строительство наружных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ8-46а до внешней границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:110505:2652 по ул. Чистопольская, 19г	0	0	0	0	0	0	-	-	-		2,08			2,51	
6	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от проектируемого узла трубопроводов УТ2 (тепловая камера ТК4-63Б) до внешней границы стены здания жилого дома стр.№2, корпус 1, пусковой комплекс ПК-2, микрорайона М-2 по ул. Патриса Лумумбы	0	0	0	0	0	0	-	-	-		1,65			15,72	
7	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ1 (тепловая камера ТК2-16) до внешней границы стены здания 4-этажного общежития по ул. Парижской Коммуны,16	0	0	0	0	0	0	-	-	-			2,08			6,45
8	Строительство наружных сетей теплоснабжения от мнимой точки (между П-образным компенсатором К-1 и жилым домом по ул. Гаврилова, 26) до здания по ул. Гаврилова, 26а	0	0	0	0	0	0	-	-	-		2,44			3,52	

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности						Показатели энергетической эффективности								
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, телпоносителя 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, Гкал/год/м2			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год		
		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение	
			2022	2023		2022	2023		2022	2023		2022	2023		2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
9	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК2-29/4в до административного здания по ул. Мусы Джалиля, 16/5	0	0	0	0	0	0	-	-	-			1,94			2,11
10	Строительство наружных сетей теплоснабжения от условной точки А (от тепловой камеры ТК4-60Е) до границы земельного участка в Советском районе с кадастровым номером 16:50:060102:6875 (Автостоянка открытого типа, 9-ти этажная)	0	0	0	0	0	0	-	-	-		2,08			34,32	
11	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от ТК2 (ТК 4-60Е) до внешней границы стены здания многоквартирного пятиэтажного жилого дома по ул. Ад.Кутуя, 86а	0	0	0	0	0	0	-	-	-		1,79			57,67	
12	Строительство наружных сетей теплоснабжения от условной точки А (в рай-оне НО-15) до наружной стены объекта «Жилое здание, состоящее из: 1 подъездная 16 этажная секция, 2 подъездная 21 этажная секция, 2 этажное нежилое здание» по ул. Алексея Козина	0	0	0	0	0	0	-	-	-		1,65			19,69	
13	Строительство наружных сетей тепло-снабжения от УТ (ТК4-44) до границы земельного участка с кадастровым но-мером 16:50:060601:128 по ул.Кр.Позиции, 10А	0	0	0	0	0	0	-	-	-		3,44			3,96	
14	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТ22-27/2 до внешней границы стены здания «ПК-1 жилой дом №1-1, жилой дом №1-2 в микрорайоне М-1 жилого района «Седьмое небо» Советского района г.Казани» по ул.П.Лумумбы	0	0	0	0	0	0	-	-	-			1,59			15,90
15	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТ22-27/4 до внешней границы стены здания «ПК-5 жилой дом №5-1, жилой дом №5-2 в микрорайоне М-1 жилого района «Седьмое небо"	0	0	0	0	0	0	-	-	-			1,65			12,40
16	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТ22-27/5 до внешней границы стены здания «ПК-10 жилой дом №10-1, жилой дом №10-2 в микрорайоне М-1 жилого района «Седьмое небо» Советского района г.Казани» по ул.П.Лумумбы	0	0	0	0	0	0	-	-	-			1,59			15,90
17	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопро-водов УТ5 (ТК21-33) до внешней границы стены объекта «8-13- этажный 146-квартирный жилой дом (стр.№16А-21) с подземной автостоянкой» в мкр.16А (жилой район Горки-3)	0	0	0	0	0	0	-	-	-		1,79			10,70	
18	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ10 (ТК21-33) до внешней границы стены объекта «8-13- этажный 146-квартирный жилой дом (стр.№16А-23) с подземной автостоянкой» в мкр.16А (жилой район Горки-3)	0	0	0	0	0	0	-	-	-		1,79			4,80	

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности						Показатели энергетической эффективности								
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, телпоносителя 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, Гкал/год/м2			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год		
		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение	
			2022	2023		2022	2023		2022	2023		2022	2023		2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
19	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ3 (ТК21-33) до внешней границы стены подземной автостоянки жилого дома (стр.№16А-24) в мкр.16А (жилой район Горки-3)	0	0	0	0	0	0	-	-	-		2,08			8,64	
20	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК 2-21а/26 до внешней границы стены объекта «Жилой дом со встроенными нежилыми помещениями и двухуровневой подземной автостоянкой по ул.Старообрядческая,11» (кад.номер 16:50:011102:1434)	0	0	0	0	0	0	-	-	-			1,79			163,18
21	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК22-21/11а до границы земельного участка объекта "Нежилые помещения в составе медицинского центра" по пр. Победы, 172	0	0	0	0	0	0	-	-	-		2,08			94,85	
22	Строительство наружных сетей теплоснабжения по территории жилого комплекса по ул.А.Кутуя, 86 от границы планировки территории до узла трубопроводов УТ-2	0	0	0	0	0	0	-	-	-		1,49			277,59	
23	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры УТК-2 до границы земельных участков производственных объектов по ул. М.Миля,25г, 27, 29, 33а, ул. Короленко, 120, 120д.	0	0	0	0	0	0	-	-	-		1,74			607,77	
24	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от проектируемого тепловода 2О530мм по ул. Петра Полушкина до внешних границ стен здания жилого дома строй.№3, корпус 1, ПК-3, микрорайона М-2 по ул. П.Лумумбы	0	0	0	0	0	0	-	-	-		1,65			70,15	
25	Строительство наружных сетей теплоснабжения от УТ-1 (от ТК4-60Е) до внешних границ стен жилого дома №1 и жилого дома №2 по ул. А. Кутуя	0	0	0	0	0	0	-	-	-		1,65			194,33	
26	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от мнимой точки (в районе ТК33) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:090420:676 по ул. Фрунзе	0	0	0	0	0	0	-	-	-		2,08			5,67	
27	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от условной точки УТ-1 до стен жилых домов №1, №2, №3 ЖК «Гребной канал», расположенных на земельных участках с кадастровыми номерами 16:50:080202:28, 16:50:080202:30, 16:50:080202:31	0	0	0	0	0	0	-	-	-			1,65			311,29
28	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от ТК21-21/19 до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:1600:61, расположенного по ул. Кул Гали, 13	0	0	0	0	0	0	-	-	-		1,74			15,97	

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности						Показатели энергетической эффективности								
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, телпоносителя 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, Гкал/год/м2			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год		
		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение	
			2022	2023		2022	2023		2022	2023		2022	2023		2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
29	Строительство наружных сетей теплоснабжения от т. А до внешней границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:070112:13 по ул.Газовая,16	0	0	0	0	0	0	-	-	-			1,94			3,38
30	Строительство наружных сетей теплоснабжения от т. А до внешней границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:110803:662 по ул.Чуйкова,56	0	0	0	0	0	0	-	-	-			2,75			1,76
31	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от ТК22-21/12-40а до границы земельного участка объекта "2-х этажного здания объекта дополнительного образования детей с объектом общественного питания"по ул. Х.Бигичева (кадастровый номер земельного участка 16:50:150301:4159)	0	0	0	0	0	0	-	-	-		2,46			20,23	
32	Строительство наружных сетей теплоснабжения от условной точки (УТ) до внешней границы стены подземной автопарковки жилого комплекса по ул. Бухарская (кадастровый номер земельного участка 16:50:000000:25621)	0	0	0	0	0	0	-	-	-		1,50			52,73	
33	Строительство наружных сетей теплоснабжения от точки А (в районе ТК8) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:220529:708 по ул. Побежимова, 42	0	0	0	0	0	0	-	-	-			2,75			1,10
34	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от ТК21-30/4 до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:160306:4586, расположенного по ул.Р.Зорге,98а	0	0	0	0	0	0	-	-	-		1,94			8,12	
35	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от ТК-9 (магистральный тепловод №21) до внешней границы стены объекта «10-ти этажный жилой дом на 216 квартир с офисными помещениями по ул. Кул Гали (кадастровый номер земельного участка 16:50:160824:6770)	0	0	0	0	0	0	-	-	-			1,74			73,17
36	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТК-12 (вблизи жилого дома №37 по ул.Пилотская) до внешней границы стены объекта "9-этажный дом со встроенными нежилыми помещениями и подземным паркингом по ул. Серова" (кадастровый номер земельного участка 16:50:000000:22747)	0	0	0	0	0	0	-	-	-			1,79			44,75
37	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от ТК2-10/57 до внешней границы стены здания «Жилой комплекс «Максат» (5-9 этажный жилой многоквартирный комплекс со встроенными нежилыми помещениями на первых этажах и подземным паркингом) по ул. Галиаскара Камала	0	0	0	0	0	0	-	-	-			1,65			29,76

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности						Показатели энергетической эффективности								
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, телпоносителя 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, Гкал/год/м2			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год		
		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение	
			2022	2023		2022	2023		2022	2023		2022	2023		2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
38	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от точки А на существующих тепловых сетях 2Ø57мм до границы земельного участка Закировой Т.А. (кадастровый номер земельного участка 16:50:160504:2321 по ул. Кул Гали, д.8а	0	0	0	0	0	0	-	-	-			2,46			29,52
39	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ1 и от условной точки «А» вблизи УТ2 до внешних границ стен жилых домов (БС1-4, БС5-8), от условной точки «Б» (от УТ2) до границы земельного участка надземного паркинга по ул. А.Кутуя с кадастровым номером 16:50:060631:1170» (магистральная камера ТК4-60Е)	0	0	0	0	0	0	-	-	-			1,94			19,22
40	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ1 (магистральная камера ТК4-63б) до границ земельных участков наземных автостоянок открытого типа на 300 машиномест в ПК-2 и ПК-3 ЖК «Мой ритм» по ул.Патриса Лумумбы	0	0	0	0	0	0	-	-	-		1,94			54,81	
41	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТ-1 (с территории КТЭЦ-1) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:080502:21 по ул. Пригородная, 4	0	0	0	0	0	0	-	-	-			1,79			89,50
42	Строительство квартальных сетей теплоснабжения от опоры ОП-10/2-6 до границы земельного участка объекта «Комплекс зданий «Квартал Юстиции» по ул. Хади Такташа	0	0	0	0	0	0	-	-	-			1,79			116,78
43	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от условной точки «А» до границы земельного участка детского сада на 260 мест по ул. Бухарская с кадастровым номером 16:50:060201:651	0	0	0	0	0	0	-	-	-			1,79			39,38
44	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК21-6 (ТК22-6) на трубопроводах диаметром 108 мм по ул. Минская (магистральные тепловые камеры ТК21-6, ТК22-6) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:150311:114	0	0	0	0	0	0	-	-	-			2,08			41,58
45	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от точки А (на эстакаде направление «Северное», в районе опоры С.79.21) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:200102:49												2,08			17,55
46	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от Павильона №8 на трубопроводах диаметром 1000мм по ул. Чуйкова до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:110403:10	0	0	0	0	0	0	-	-	-			3,44			12,98

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности						Показатели энергетической эффективности								
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, телпоносителя 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, Гкал/год/м2			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год		
		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение	
			2022	2023		2022	2023		2022	2023		2022	2023		2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
47	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от условной точки «А» (на эстакаде трубопровода диаметром 400 мм направление «Магистральное», в районе между опорами М.20 и М.21) до границы земельного участка отдельно стоящего здания административно-производственного корпуса по ул. Восстания, 100 с кадастровым номером 16:50:200106:1380	0	0	0	0	0	0	-	-	-			2,46			2,46
48	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от точки А (на эстакаде направление «Центральное», в районе опоры Ц.32) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:200106:447	0	0	0	0	0	0	-	-	-			2,08			37,26
49	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения в районе неподвижной опоры НО-9 (между точкой А и тепловой камерой ТК-5 по ул. Марджани) до границы земельного участка с кадастровыми номерами 16:50:011724:18 и 16:50:011724:42 по ул. Тукая, 113	0	0	0	0	0	0	-	-	-			1,74			13,89
50	Строительство квартальных сетей теплоснабжения от условной точки УТ-6 до стены стилобата по ул. Ягодинская	0	0	0	0	0	0	-	-	-			1,50			142,12
51	Строительство квартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ-4/1 (магистральная камера узел трубопроводов УТ8-58/1) до границы земельного участка объекта «Общеобразовательная школа на 1224 места по ул. Сибгата Хакима»	0	0	0	0	0	0	-	-	-			1,59			5,09
52	Строительство квартальных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК 4-60 до внешней стены объекта «19-этажный жилой дом со встроенными в жилой дом помещениями торгового назначения» по ул. Аделя Кутуя, с кадастровым номером 16:50:060625:41	0	0	0	0	0	0	-	-	-			1,79			10,78
53	Строительство квартальных сетей теплоснабжения от точки 5 до внешней стены 7-ми подъездного жилого дома и от угла поворота УП-1 до внешней стены 3-х подъездного жилого дома между ул. Кольцова, Коммунаров, Труда Кировского района г. Казани	0	0	0	0	0	0	-	-	-			1,74			51,21
54	Строительство тепловых сетей от точки врезки до ж/д №1.1, №1.2 по адресу: г.Казань, ул.М.Крыловка, ул.Серова (1-ая очередь)	0	0	0	0	0	0	-	-	-		1,74			126,12	
55	Строительство наружных сетей теплоснабжения от УТ-1 до границы земельного участка для строительства 1. 2 очередей жилого комлпекса по ул.Б.Крыловка г.Казани"	0	0	0	0	0	0	-	-	-		1,28			108,17	

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности						Показатели энергетической эффективности								
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, телпоносителя 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, Гкал/год/м2			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год		
		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение	
			2022	2023		2022	2023		2022	2023		2022	2023		2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
56	Строительство квартальных сетей теплоснабжения от ТК4-15/9 до границы земельного участка объекта "Реконструкция комплекса зданий и территорий бывшей фабрики "Спартак"" по ул.Спартаковская	0	0	0	0	0	0	-	-	-		1,59			31,80	
57	Строительство сетей теплоснабжения по ул. Ад.Кутуя от угла поворота УП в сторону ул.Даурская (маг. тепловая камера ТК20-2/6)	0	0	0	0	0	0	-	-	-		1,50			107,86	
58	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения на участке от ТК11-51 до стены здания спортивного комплекса «Батыр» по пр-ту Ибрагимова,44	0	0	0	0	0	0	-	-	-			1,65			82,19
59	Реконструкция тепловода (инв. №31498) на участке от т.1 (от ТК1-32/5) до внешней границы стены здания школы по ул.Кулагина,2	0	0	0	0	0	0	-	-	-	2,50	2,08		1,80	3,51	
60	Реконструкция внутриквартальных сетей теплоснабжения (инвент. номер 32079) от тепловой камеры ТК1-37/4 до УТ-2	0	0	0	0	0	0	-	-	-	1,65		1,50	65,32		98,51
61	Реконструкция внутриквартальных сетей теплоснабжения на участке от узла трубопроводов УТ-1 до условной точки «А» (место врезки на 7-ми подъездный жилой дом (третья очередь) между ул. Кольцова, Коммунаров, Труда Кировского района г. Казани расположенный на земельном участке с кадастровым номером 16:50:090528:1	0	0	0	0	0	0	-	-	-	1,79		1,65	7,88		10,91
62	Реконструкция тепловода «Родина» от неподвижной опоры Н-9 до угла поворота УП на пересечении ул.Родины, ул.А.Кутуя (инв. № 30988/18)	0	0	0	0	0	0	-	-	-	1,49	1,50		107,28	179,76	
63	Реконструкция внутриквартального участка тепловых сетей в квартале №53 от тепловой камеры ТК-2 до узла трубопроводов УТ-1. Пусковой комплекс ПК-1 (участок от тепловой камеры ТК-2 до т.А	0	0	0	0	0	0	-	-	-	1,49	1,67		190,42	248,78	
64	Реконструкция внуцтриквартального участка тепловых сетей в квартале №53 от тепловой камеры ТК-2 до узла трубопроводов УТ-1. Пусковой комплекс ПК-2 (участок от т.А до УТ-1)	0	0	0	0	0	0	-	-	-	1,79	1,28		140,87	351,79	
65	Реконструкцию магистрального тепловода №11 на участке от ТК 11-30 до УТ-1 по ул. Вахитова	0	0	0	0	0	0	-	-	-	1,50	1,54		814,95	2 006,86	
66	Реконструкция магистрального тепловода №8 на участке от забора КТЭЦ-2 до тепловой камеры ТК 8-24а	0	0	0	0	0	0	-	-	-	3,60	2,41		7264,50	4 864,70	
67	Реконструкция магистральных тепловодов № 13, 14	0	0	0	0	0	0	-	-	-	2,62	1,67	1,67	3800,10	932,40	1 484,00
68	Реконструкция магистрального тепловода №17 от неподвижной опоры Н.О.25 до тепловой камеры ТК17-10 по ул. Волгоградская	0	0	0	0	0	0	-	-	-	2,57	1,55		1279,38	772,40	

№ 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, Гкал/год/м2			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год		
		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение	
			2022	2023		2022	2023		2022	2023		2022	2023		2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
69	Реконструкция магистрального тепловода №10 на участке от СК-4 до СК-8	0	0	0	0	0	0	-	-	-	2,63	1,54		1282,40	750,00	
70	Реконструкция магистрального тепловода №22 на участке от Павильона 5 до тепловой камеры ТК22-14 по ул. Сахарова	0	0	0	0	0	0	-	-	-	2,67		1,73	568,30		367,30
71	Реконструкция магистрального тепловода №10 на участке от тепловой камеры ТК10-17 до тепловой камеры ТК10-20	0	0	0	0	0	0	-	-	-	2,60	1,61		887,30	549,00	
72	Реконструкция магистрального тепловода № 21 на участке от Павильона №4 до ТК21-19 по ул.Фучика	0	0	0	0	0	0	-	-	-	2,60	1,61		334,20	206,90	
73	Реконструкция магистрального тепловода №21 на участке от ТК21-29 до НО-59 по ул.Фучика	0	0	0	0	0	0	-	-	-	3,47	2,15		536,70	332,50	
74	Реконстукция магистрального тепловода №2 от ТК2-29 до НО-42	0	0	0	0	0	0	-	-	-	3,56		1,60	3171,30		1 428,10
75	Реконструкция магистрального тепловода №11 от ТК11-51 до ТК 8-33 пр.Ибрагимова	0	0	0	0	0	0	-	-	-	2,85	1,49		105,70	55,20	
76	Реконструкция магистрального тепловода № 21 на участке от ТК 21-25 до ТК 21-26 по ул.Фучика	0	0	0	0	0	0	-	-	-	2,63	1,54		391,60	229,20	
77	Реконструкция магистрального тепловода №2 на участке от ОП-10 до Павильона №1 по ул.Техническая	0	0	0	0	0	0	-	-	-	2,67		1,73	1122,20		725,40
78	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №2 на участках: от тепловой камеры ТК 2-29/10 до жилого дома по ул. Дзержинского,22 и от тепловой камеры ТК 2-29/9 до жилого лома по ул. Дзержинского,16 с изменением трассировки	0	0	0	0	0	0	-	-	-	10,61	4,97		245,00	114,70	
79	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода № 4 на участках: от тепловой камеры ТК 4-15/5 до тепловой камеры ТК 4-15/6, до жилого дома по ул. Павлюхина, 106, 106б, 104, 102а, 102, 100 с изменением трассировки и от жилого дома по ул. Павлюхина, 85 до жилого дома по ул. Павлюхина,87	0	0	0	0	0	0	-	-	-	3,24	0,98		235,90	71,80	
80	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв. 56 от ТК 6 до ТК 9 от магистрального тепловода №8 по ул.Бондаренко	0	0	0	0	0	0	-	-	-	3,42	1,79		467,10	244,00	
81	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв. 35 от ЦТП до Ибрагимова,26а,30а, до д/с №295, до школы Фурманова,5 и до границы раздела с УК по ж/д ул. Фурманова	0	0	0	0	0	0	-	-	-	7,29		2,33	617,20		197,20
82	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №2 на участке отТК2-10/14 до ТК2-10/30 по ул.Ахтямова	0	0	0	0	0	0	-	-	-	2,56	1,40		605,00	330,30	

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности						Показатели энергетической эффективности								
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, телпоносителя 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, Гкал/год/м2			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год		
		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение	
			2022	2023		2022	2023		2022	2023		2022	2023		2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
83	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от ТК 10-27 (кв. О.Кошевого) магистрального тепловода №10 на участке от ТК 10-27 до ТК-18, от ТК-18 до ТК-17 с вводами на ж.д.О.Кошевого 8, 10, 8а, 10а, 12а	0	0	0	0	0	0	-	-	-	4,26	1,86		229,50	100,20	
84	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.5 на участках: от ТК16 до ТК21, УТК22, ТК22а, УТК23, УТК24, ТК25, ДОУ №193 (Короленко 97а), ж/д Октябрьская 24, 26, 36, ж/д Короленко 107, ДОУ №173 (Короленко 99а).	0	0	0	0	0	0	-	-	-	5,38	1,85		598,73	206,30	
85	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от СК-24а (кв. ЦТП-Айдарова,18) магистрального тепловода №10 на участке от ТК-17 до ТК-24 с вводами на ж.д.Чапаева 51, 51а, 51б, 53, 53а, 53б, 55 и С.Полюсная 26, 26а, 28а	0	0	0	0	0	0	-	-	-	5,30	2,42		418,00	191,10	
86	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.51А от ППУ (ТК 13а) до ТК 15, Баруди,5 и Баруди,7.	0	0	0	0	0	0	-	-	-	5,08	2,40		228,70	108,00	
87	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей ЦТП-6 от ТК20-3 до зданий по ул.Бр.Касимовых,52, 60, 62, 64, 66, 68, 70а, 80, 82, 86, пр.Победы,33,35,37,39,41,45,47, ул.Р.Зорге,47а, 49, 55, 61, 63, 65 (Пусковые комплексы №1,2,3)	0	0	0	0	0	0	-	-	-	7,88	3,48		4135,20	1 827,56	
88	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от ТК13-4 (кв. "В" "Жилплощадка") магистрального тепловода №13 на участке от ТК-1 до ТК-5 с выносом транзита из ж.д. Химиков 51, 53	0	0	0	0	0	0	-	-	-	5,94		1,76	474,10		140,60
89	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.51Б от ТК 8 до ТК 18 от ТК 18 до Кулахметова,20а (д/с №97); от ТК 18 до Батыршина,13,17 (по новой трассировке); от ТК 18 до Батыршина,15 (гимназия №9) (по новой трассировке)	0	0	0	0	0	0	-	-	-	6,17		1,81	419,31		123,28
90	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей тепловода №11 в кв. 34 от ТК11-44 до ТК18, от ТК 18 до ТК 6 и до домов №4,6,10 по ул. Волгоградская, д/с Декабристов,154а, Тунакова,43,43а	0	0	0	0	0	0	-	-	-	8,94		2,90	816,23		264,34
91	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей тепловода №8 в кв. 56 от ТК 8-42 до ТК 9 (около здания по ул.Солдатская,8)	0	0	0	0	0	0	-	-	-	3,41		1,30	919,91		349,80
92	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 56/1 на участках от центрального теплового пункта ЦТП-56/1 до тепловой камеры ТК-8 и до жилых домов по проспекту Ибрагимова, 61, 61а, 63, 63а, 83а, 81, 81а, 71 и детского сада №207 по проспекту Ибрагимова, 71а	0	0	0	0	0	0	-	-	-	7,31		2,22	1710,98		520,68

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности						Показатели энергетической эффективности								
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, телпоносителя 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, Гкал/год/м2			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год		
		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение	
			2022	2023		2022	2023		2022	2023		2022	2023		2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
93	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.38/2 на участке от ЦТП-38/2 до ж/д Ямашева 88, Адоратского 15, "Дом ребенка" Ямашева 88а, Ямашева 84, 82	0	0	0	0	0	0	-	-	-	7,95		2,51	1163,23		367,97
94	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей тепловода №17 в кв.65/2 на участке от ТК17-23/2 до ТК17 с вводами до ж.д.Четаева,58 и ж.д.Меридианная,11	0	0	0	0	0	0	-	-	-	3,20		2,74	355,60		304,70
95	Реконструкция магистрального тепловода №10 на участке от тепловой камеры ТК10-3 до ТК10-8 по ул. Белинского	0	0	0	0	0	0	-	-	-	3,56		1,67	2073,07		971,24
96	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв. 43 от ТК 13 до ТК 4 и до ж/д Энергетиков,3,5	0	0	0	0	0	0	-	-	-	6,09		1,90	273,50		85,20
97	Реконструкция магистрального тепловода №22 на участке от Павильона №5 до ТК 22-11/3 по ул. Закиева	0	0	0	0	0	0	-	-	-	3,63		1,91	787,97		415,17
98	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей 1ЦТП3-1 от ТК22-11/8	0	0	0	0	0	0	-	-	-	13,77		4,42	1987,99		638,63
	Итого	**0,240**	**0,234**	**0,235**	**0**	**0**	**0**	**-**	**-**	**-**	**2,25**	**2,56**	**2,48**	**780 253**	**874 636**	**858 359**

Директор
филиала АО "Татэнерго"
Казанские тепловые сети _____ **Шаханов А.С.**
М.П.
(подпись)

Заместитель директора
по реализации инвестиций _____ **Магафуров Л.Р.**
(подпись)

тел:(843) 202-16-35 e-mail: shagidullinra@kts.tatenergo.ru
контактный тел. с кодом города, контактный E-mail

Форма №5-ИП ТС

Финансовый план

филиала АО "Татэнерго" - Казанские тепловые сети

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2022-2023 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)								
		по видам деятельности						Всего	по годам реализации инвестпрограммы	
		передача тепловой энергии			прочая				2022	2023
		всего	2022	2023	всего	2022	2023			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	**Собственные средства**	**2 825 221**	**1 311 324**	**1 513 897**	**0**	**0**	**0**	**2 825 221**	**1 311 324**	**1 513 897**
1.1.	амортизационные отчисления	1 334 602	660 994	673 607				1 334 602	660 994	673 607
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	1 159 720	429 220	730 500				1 159 720	429 220	730 500
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	330 899	221 109	109 790				330 899	221 109	109 790
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0				0	0	0
2.	**Привлеченные средства**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
2.1.	кредиты									
2.2.	займы организаций									
2.3.	прочие привлеченные средства									
3.	**Бюджетное финансирование**	**0**	**0**	**0**				**0**	**0**	**0**
4.	**Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг**									
	ИТОГО по программе	**2 825 221**	**1 311 324**	**1 513 897**	**0**	**0**	**0**	**2 825 221**	**1 311 324**	**1 513 897**

Директор филиала АО "Татэнерго"
Казанские тепловые сети _____ (подпись) **Шаханов А.С.**

М.П.

Заместитель директора
по реализации инвестиций _____ (подпись) **Магафуров Л.Р.**

тел:(843) 202-16-35 e-mail: shagidullinra@kts.tatenergo.ru
контактный тел. с кодом города, контактный E-mail

Отчет об исполнении инвестиционной программы

филиала АО "Татэнерго" Казанские тепловые сети

(наименование энергоснабжающей 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								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.1.1	Строительство наружных сетей от узла трубопроводов УТ2 (ТК2-12/5) до границы земельного участка по ул. Тукая, 85-87	2019	2019	2022	2022	67	67	
1.1.2	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту «3-этажное адм. здание» по ул.Тукая, 81, 83, с врезкой на участке сети между ТК2-12/5 и ТК2-12/8	2019	2019	2022	2022	88	88	
1.1.3	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК-21 до границы земельного участка 5-этажного медицинского центра по пр. Победы, 172	2019	2019	2021	2022	3 910	0	В связи с внесением изменений в ПСД, срок реализации мероприятия перенесен на 2022г
1.1.4	«Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК21-8б до наружной стены строящегося жилого дома по ул.Минская на земельном участке с кадастровым номером №16:50:000000:18541»	2020	2020	2021	2021	2 690	2 691	
1.1.5	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК4-15/2-8 до внешней границы стены жилого дома по ул.Островского, 103	2019	2019	2021	2021	782	783	
1.1.6	Строительство внутриквартальных сетей ТС от ТК20-3 до внешней границы стены здания ЖК, расположенного на земельном участке по ул. Бр.Касимовых с кадастровым номером 16:50:160102:14	2019	2019	2021	2021	22 182	22 181	
1.1.7	Строительство наружных сетей теплоснабжения от УТ 8-59а (от ТК8-59) до внешней границы стены жилого дома № 3 по ул. Чистопольская / Сибгата Хакима	2021	2021	2021	2021	9 475	9 475	
1.1.8	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжеия от УТ22-27/10-1 до границы земельного участка объекта «Строительство ДОУ на 220 мест, поз.2» по ул.П.Лумумбы в мкр. «Седьмое небо»	2021	2021	2021	2021	274	273	
1.1.9	Строительство наружных тепловых сетей от УТ1 (ТК8-57/2) до внешней границы стены здания жилого дома (стр.№6) по ул. Чистопольская	2021	2021	2021	2021	3 644	3 644	
1.1.10	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры СК-5 (тепловод №10) до границы земельного участка мечети «Тауфик» по ул.Лечебная,7	2019	2019	2021	2021	3 925	0	В связи с расторжением договора техприсоединения
1.1.11	Строительство наружных сетей теплоснабжения от т.А (магистральная ТК 22-2) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:060102:65 по пр.Победы,141	2020	2020	2021	2021	1 380	1 661	Увеличение стоимости по фактически заключенным договорам
1.1.12	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК4-60Е до границы планировки территории жилой застройки по ул. А.Кутуя,86	2020	2020	2021	2021	52 267	50 457	Уменьшение стоимости в связи с уменьшением объема работ
1.1.13	Строительство наружных сетей теплоснабжения по территории жилого комплекса по ул.А.Кутуя, 86 от границы планировки территории до узла трубопроводов УТ-2	2021	2021	2021	2022	29 617	27 475	Завершение строительства и ввод объекта перенесено на 2022г.
1.1.14	Строительство наружных сетей теплоснабжения от узла трубопровода УТ1 (ТК4-60Е) до границы земельного участка объекта "Административное здание" по ул. А.Кутуя,106А с кадастровым номером 16:50:060631:795	2020	2020	2021	2021	1 009	1 009	

№ 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
1.1.15	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры УТК-2 до границы земельных участков производственных объектов по ул. М.Миля,25г, 27, 29, 33а, ул. Короленко, 120, 120д.	2021	2021	2022	2022	14 185	72 637	В связи с выполнением работ ранее запланированного срока, объект планируется ввести в 2022г.
1.1.16	Строительство наружных сетей теплоснабжения для объекта «ТИР» по ул.Адоратского,36 к.А от условной точки вблизи тепловой камеры УТ-3 (МКР №26) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:110802:17	2020	2020	2022	2022	34	34	
1.1.17	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК21-30/4 до границы земельного участка по ул. Р.Зорге, 98 с кадастровым номером 16:50:160306:5693	2020	2020	2021	2021	3 091	3 091	
1.1.18	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от проектируемого тепловода 2О530мм по ул. Петра Полушкина до внешних границ стен здания жилого дома строй.№3, корпус 1, ПК-3, микрорайона М-2 по ул. П.Лумумбы	2020	2020	2021	2022	9 157	0	Заявителем не предоставлены документы для открытия ордера на земляные работы.
1.1.19	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК-11 (от квартала №5) до наружной стены многоквартирного жилого дома по ул. Октябрьская расположенного на земельном участке с кадастровым номером 16:50:110103:2792	2020	2020	2021	2021	121	121	
1.1.20	Строительство наружных сетей теплоснабжения от УТ-1 (от ТК4-60Е) до внешних границ стен жилого дома №1 и жилого дома №2 по ул. А. Кутуя	2020	2020	2021	2022	11 501	12	В связи с внесением изменений в схему трассировки, сроки реализации перенесены на 2022 год
1.1.21	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТ-2 (магистральный тепловод №11) до внешней границы стены здания объекта «Жилой комплекс из 20-этажного 2-х секц. ж/д и отдельно строящегося 6-уровневого открытого паркинга» по ул.Проточная (кадастровый номер земельного участка 16:50:090701:1153	2021	2022	2022	2022	338	0	В связи с внесением изменений в схему трассировки, срок работ перенесен на более поздний период (работы планируется выполнить в 2022г.)
1.1.22	Строительство наружных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ8-46а до внешней границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:110505:2652 по ул. Чистопольская, 19г	2021	2021	2022	2022	131	131	
1.1.23	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от проектируемого узла трубопроводов УТ2 (тепловая камера ТК4-63Б) до внешней границы стены здания жилого дома стр.№2, корпус 1, пусковой комплекс ПК-2, микрорайона М-2 по ул. Патриса Лумумбы	2021	2021	2022	2022	110	110	
1.1.24	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ1 (тепловая камера ТК2-16) до внешней границы стены здания 4-этажного общежития по ул. Парижской Коммуны,16	2021	2021	2022	2022	92	0	Перенос срока выполнения проектных работ, в связи с внесением изменений в схему трассировки и заключением доп.соглашения на выполнение проектных работ с продлением сроков.
1.1.25	Строительство наружных сетей теплоснабжения от мнимой точки (между П-образным компенсатором К-1 и жилым домом по ул. Гаврилова, 26) до здания по ул. Гаврилова, 26а	2021	2021	2022	2022	86	87	
1.1.26	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК2-29/4в до административного здания по ул. Мусы Джалиля, 16/5	2021	2021	2022	2022	92	93	
1.1.27	Строительство наружных сетей теплоснабжения от условной точки А (от тепловой камеры ТК4-60Е) до границы земельного участка в Советском районе с кадастровым номером 16:50:060102:6875 (Автостоянка открытого типа, 9-ти этажная)	2021	2021	2022	2022	145	145	
1.1.28	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от ТК2 (ТК 4-60Е) до внешней границы стены здания многоквартирного пятиэтажного жилого дома по ул. Ад.Кутуя, 86а	2021	2021	2022	2022	259	3 886	Фактическое опережение сроков строительства, в 2021 году так же были начаты строительно-монтажные работы. Завершение СМР и ввод объекта в 2022г.

№ 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
1.1.29	Строительство наружных сетей теплоснабжения от УТ 4 (в районе НО-7) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:110603:3668 объекта «Строительство дошкольной образовательной организации на 220 мест в г. Казань, Ново-Савиновский район, в районе ул. Ф.Амирхана, ул.Чистопольская, ул.Адоратского	2021	2021	2021	2021	11 244	7 241	Уменьшение стоимости в связи с уменьшением объема работ
1.1.30	Строительство наружных сетей теплоснабжения от условной точки А (в районе НО-15) до наружной стены объекта «Жилое здание, состоящее из: 1 подъездная 16 этажная секция, 2 подъездная 21 этажная секция, 2 этажное нежилое здание» по ул. Алексея Козина	2021	2021	2022	2022	114	114	
1.1.31	Строительство наружных сетей тепло-снабжения от УТ (ТК4-44) до границы земельного участка с кадастровым но-мером 16:50:060601:128 по ул.Кр.Позиции, 10А	2021	2021	2022	2022	90	90	
1.1.32	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТ22-27/2 до внешней границы стены здания «ПК-1 жилой дом №1-1, жилой дом №1-2 в микрорайоне М-1 жилого района «Седьмое небо» Советского района г.Казани» по ул.П.Лумумбы	2021	2021	2022	2022	134	134	
1.1.33	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТ22-27/4 до внешней границы стены здания «ПК-5 жилой дом №5-1, жилой дом №5-2 в микрорайоне М-1 жилого района «Седьмое небо"	2021	2021	2022	2022	114	114	
1.1.34	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТ22-27/5 до внешней границы стены здания «ПК-10 жилой дом №10-1, жилой дом №10-2 в микрорайоне М-1 жилого района «Седьмое небо» Советского района г.Казани» по ул.П.Лумумбы	2021	2021	2022	2022	134	134	
1.1.35	Строительство наружных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ-3 (от СК-12кв.В) до внешней границы стены жилого дома по ул. Максимова (кадастровый номер земельного участка 16:50:011814:242)	2021	2021	2022	2021	107	466	Фактическое опережение сроков строительства, в 2021 году так же были выполнены строительно-монтажные работы.
1.1.36	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ5 (ТК21-33) до внешней границы стены объекта «8-13- этажный 146-квартирный жилой дом (стр.№16А-21) с подземной автостоянкой» в мкр.16А (жилой район Горки-3)	2021	2021	2022	2022	108	108	
1.1.37	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ10 (ТК21-33) до внешней границы стены объекта «8-13-этажный 146-квартирный жилой дом (стр.№16А-23) с подземной автостоянкой» в мкр.16А (жилой район Горки-3)	2021	2021	2022	2022	106	106	
1.1.38	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ3 (ТК21-33) до внешней границы стены подземной автостоянки жилого дома (стр.№16А-24) в мкр.16А (жилой район Горки-3)	2021	2021	2022	2022	91	91	
1.1.39	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК 2-21а/26 до внешней границы стены объекта «Жилой дом со встроенными нежилыми помещениями и двухуровневой подземной автостоянкой по ул.Старообрядческая,11» (кад.номер 16:50:011102:1434)	2021	2021	2022	2022	294	294	
1.1.40	Строительство наружных сетей теплоснабжения от точки А (ТК21- 13) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:150105:5719 по ул. Ю.Фучика, 131А	2021	2022	2022	2022	90	0	Перенос срока выполнения проектных работ, в связи с внесением изменений в схему трассировки и заключением доп.соглашения на выполнение проектных работ с продлением сроков.

№ 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
1.1.41	Строительство наружных сетей теплоснабжения от т.А до внешней границы стены здания по ул.Хлебозаводская,7а	2020	2020	2021	2021	1 211	1 847	Увеличение стоимости в связи с увеличением объема работ
1.1.42	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТ1 на тепловых сетях, принадлежащих ООО «РЭД ЭПЛ», до внешней границы стены жилого дома, расположенного на земельном участке по ул.Лукина,48и с кадастровым номером 16:50:220506:2359	2020	2020	2021	2021	461	386	Уменьшение стоимости в связи с исключением работ по озеленению. Работы были выполнены застройщиков в рамках благоустройтсва территории строительства жилого дома.
1.1.43	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ1 (основной трубопровод от магистральной камеры УТ18-29) и от УТ2 (резервный трубопровод от магистральной камеры ТК18-17б) до границы земельного участка строящегося лечебно-реабилитационного центра на базе ГАУЗ «ГКБ №7» по ул.Чуйкова	2021	2021	2021	2021	356	1 214	Увеличение стоимости в связи с увеличением объема работ
1.1.44	Выполнение предпроектного обследования и разработка проектной документации по объекту "Строительство магистрального тепловода №5 от забора Казаснкой ТЭЦ-1 до перспективной территории застройки, ограниченной улицами Ад.Кутуя, Бухарская, Родина, Гвардейская, с частичной реконструкцией тепловода и строительством ПНС-6"	2021	2021	2021	2021	57 886	64 271	Увеличение стоимости по фактически заключенным договорам
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых серей в целях подключения потребителей								
1.3.1	Реконструкция тепловода (инв. №31498) на участке от т.1 (от ТК1-32/5) до внешней границы стены здания школы по ул.Кулагина,2	2021	2021	2021	2022	445	96	Завершение строительства и ввод объекта перенесено на 2022г., в связи с необходимостью заключения доп.соглашения к договору, предусматривающее утверждение перечня МТР, определения индексов перевода затрат из цен 2001г. в текущие цены
Всего по группе 1						**243 641**	**276 858**	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей								
2.1	Строительство внутриквартальных тепловых сетей от тепловода №4 на участках: от УТ 1 до ТК 9, ж.д. Павлюхина,114/1 и от ТК 10 до ТК 4	2019	2019	2021	2021	12 926	13 360	Увеличение стоимости по фактически заключенным договорам
2.2	Система мониторинга состояния СОДК системы теплоснабжения на базе сквозной технологии беспроводной связи	2020	2020	2021	2021	16 426	16 472	Увеличение в связи с отражением управленческих расходов
2.3	Установка системы охранно-пожарной сигнализации на объектах филиала АО «Татэнерго» Казанские тепловые сети	2020	2020	2021	2021	9 782	10 038	Увеличение стоимости по фактически заключенным договорам
2.4	Установка узла коммерческого учета тепловой энергии на трубопроводах тепловода №13 вблизи КТЭЦ-3	2020	2020	2021	2021	4 739	4 381	Уменьшение стоимости в связи с исключением подготовительных работ, работы выполнялись в рамках открытого ордера по реконструкции 13,14 тепловода
2.5	Строительство узлов технологического контроля и регулирования параметров теплоносителя на тепловых сетях	2020	2020	2022	2022	31 417	29 347	Изменение объема фактически выполненных работ (перевод эл.снабжения по ряду узлов с электрических сетей на аккумуляторные батареи)
2.6	Установка систем видеонаблюдения, охранно-пожарной сигнализации, кондиционирования и вентиляции, СКС и КСПД в здании филиала АО «Татэнерго» Казанские тепловые сети по ул.Р.Зорге,32а	2020	2020	2021	2021	8 706	8 826	Увеличение стоимости по фактически заключенным договорам
2.7	Модернизация видеостены (видеокуб инвентарный номер 42688) в диспетчерском пункте административного здания ЦДП по ул.Лушникова,13	2021	2021	2022	2022	188	189	
Всего по группе 2						**84 185**	**82 613**	

№ 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 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 магистрального тепловода №10 на участке от смотровой камеры СК-1 до смотровой камеры СК-3 между ул. Белинского и ул. Индустриальная	2019	2019	2021	2021	21 594	21 131	Уменьшение стоимости в связи с уменьшением объема работ
3.1.2	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 19 на участке от тепловой камеры ТК11 до тепловой камеры ТК15, жилых домов по ул. Апастовская 5, 7, начальной школы №25 (ул. Апастовсая 3), жилого дома по ул. Монтажная 3а, до узла трубопроводов УТ12, жилого дома по ул. Монтажная 1а, ул. Голубятникова 33, до тепловой камеры ТК13, жилого дома по ул. Монтажная 3, 5, от тепловой камеры ТК6-44 до школы №25 (ул. Голубятникова 31)	2019	2019	2021	2021	13 502	14 059	Увеличение стоимости в связи с увеличением объема работ
3.1.3	Реконструкция магистрального тепловода №8 на участке от забора КТЭЦ-2 до тепловой камеры ТК 8-24а	2018	2018	2022	2022	199 186	226 896	Увеличение стоимости в связи с увеличением объема работ
3.1.4	Реконструкция магистральных тепловодов № 13, 14	2017	2017	2022	2022	30 733	32 080	Увеличение стоимости в связи с увеличением объема работ
3.1.5	Реконструкция магистрального тепловода № 22 на участке от НО-17 до Павильона №5 по ул.Ю.Фучика» (ПК №1: от НО 17 до ТК 22-10, ПК №2: от ТК 22-10 до здания Павильона №5)	2020	2020	2021	2021	87 490	87 875	
3.1.6	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей центрального теплового пункта ЦТП 8А-2 от магистрального тепловода №21 на участках: от тепловой камеры ТК-8 до тепловой камеры ТК-8б; до жилых домов по ул. Р.Зорге,100; Дубравная,3а; Дубравная,9,13,17	2020	2020	2021	2021	32 468	26 050	Уменьшение стоимости в связи с уменьшением объема работ
3.1.7	Реконструкция магистрального тепловода №18 от Павильона 13 до тепловой камеры ТК18-34 по ул. Чуйкова	2020	2020	2021	2021	22 421	21 230	Уменьшение стоимости в связи с уменьшением объема работ
3.1.8	Реконструкция магистрального тепловода №11 от тепловой камеры ТК11-7 до тепловой камеры ТК11-7/5	2020	2020	2021	2021	41 627	39 753	Уменьшение стоимости в связи с уменьшением объема работ
3.1.9	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 50 от тепловой камеры ТК 11-5/11 до тепловой камеры ТК 2	2020	2020	2021	2021	10 319	10 122	Уменьшение стоимости в связи с уменьшением объема работ
3.1.10	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 37/2 на участке от тепловой камеры ТК16 до тепловых камер ТК14, ТК15, жилых домов по пр. Ямашева 58, 60, 54 (корпус 3), ул. Амирхана 27, 29, пр. Ямашева 54 (корпус 4)	2020	2020	2021	2021	31 444	29 220	Уменьшение стоимости в связи с уменьшением объема работ
3.1.11	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 44 от ул. ШамиляУсманова,11б до ул. Блюхера,9 и ул. Восход 2, 2а и детского сада по ул. Блюхера,9а	2020	2020	2021	2021	13 880	10 782	Уменьшение стоимости в связи с уменьшением объема работ
3.1.12	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от ТК 11-16 до ТК 1 (ввод на квартал №44) тепловода №11 по ул.Ш.Усманова	2020	2020	2021	2021	10 848	10 570	Уменьшение стоимости в связи с уменьшением объема работ
3.1.13	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 53 от тепловой камеры ТК 13 до ППУ (Метро) под проезжей частью ул. Вахитова	2020	2020	2021	2021	9 456	8 062	Уменьшение стоимости в связи с уменьшением объема работ
3.1.14	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 43 вынос из ЦТП Соловецких Юнг и ликвидация ТК 24, 25, 26, 27 (ППУ)	2020	2020	2021	2021	9 365	8 160	Уменьшение стоимости в связи с уменьшением объема работ
3.1.15	Реконструкция внутриквартальных сетей отопления от тепловода №10 (квартал «О») на участках от тепловой камеры ТК-3, ТК-5, ж/д по ул.Малая Печерская,7, Лукина,48 и ДОУ №299 по ул.Лукина,48а, (квартал «9») от ТК10-55 до ж/д Айдарова,7 и от т. «А» до ж/д Симонова,6	2020	2020	2021	2021	12 764	17 843	Увеличение стоимости в связи с увеличением объема работ

№ 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
3.1.16	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от тепловой камеры ТК 10-28 (квартал Олега Кошевого) магистрального тепловода №10 на участке от жилого дома по ул. Олега Кошевого,18 (воздушка) до тепловой камеры ТК-12	2020	2020	2021	2021	21 221	22 538	Увеличение стоимости в связи с увеличением объема работ
3.1.17	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей на участках: от центрального теплового пункта 2ЦТП 1-1 до жилых домов по ул. Юлиуса Фучика, 143, 145; ул.Минская, 26а, 28	2020	2020	2021	2021	24 911	24 530	Уменьшение стоимости в связи с уменьшением объема работ
3.1.18	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №4 от ТК4-15-11/6 до административного здания по ул.Бутлерова,7 с выносом из тех.подполья КФУ (с изменением трассировки)	2020	2020	2021	2021	5 406	6 651	Увеличение стоимости в связи с увеличением объема работ
3.1.19	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №2 на участке от ж.д. Татарстан, 64 до ТК2-10/47 с изменением трассировки и выносом из тех.подполья ж.д. Татарстан, 60, 66а, от ТК2-10/45 до ТК2-10/57, д/сада №263 по ул.Нариманова,70 с подключением ж/д по ул.Татарстан,54,56, Заводская,3, Нариманова,66а, с изменением трассировки	2020	2020	2021	2021	21 943	19 966	Уменьшение стоимости в связи с уменьшением объема работ
3.1.20	Реконструкция магистрального тепловода №2 на участке от тепловой камеры ТК2-19 до тепловой камеры ТК2-21а по ул Татарстан	2020	2020	2021	2021	38 784	30 700	Уменьшение стоимости в связи с уменьшением объема работ
3.1.21	Реконструкция сетей теплоснабжения от магистрального тепловода №22 на участке от тепловой камеры ТК22-12/3 до узла трубопроводов УТ22-12б по ул. Закиева (возле здания по ул.Закиева, 15)	2020	2020	2021	2021	9 112	5 994	Уменьшение стоимости в связи с уменьшением объема работ
3.1.22	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №2 на участках: от тепловой камеры ТК 2-29/10 до жилого дома по ул. Дзержинского,22 и от тепловой камеры ТК 2-29/9 до жилого лома по ул. Дзержинского,16 с изменением трассировки	2020	2020	2022	2022	178	598	Увеличение стоимости по фактически заключенным договорам, выполнение раздела по археологии и архитектуре по обеспечению сохранности объектов культурного наследия
3.1.23	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода № 4 на участках: от тепловой камеры ТК 4-15/5 до тепловой камеры ТК 4-15/6, до жилого дома по ул. Павлюхина, 106, 106б, 104, 102а, 102, 100 с изменением трассировки и от жилого дома по ул. Павлюхина, 85 до жилого дома по ул. Павлюхина,87	2021	2021	2022	2022	674	675	
3.1.24	Реконструкция магистрального тепловода №10 на участке от СК-4 до СК-8 по ул.Лечебная	2021	2021	2022	2022	972	972	
3.1.25	Реконструкция магистрального тепловода №10 на участке от ТК10-17 до ТК10-20	2021	2021	2022	2022	1 211	1 211	
3.1.26	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв. 56 от ТК 6 до ТК 9 от магистрального тепловода №8 по ул.Бондаренко	2021	2021	2022	2022	710	710	
3.1.27	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.35 от ЦТП до Ибрагимова 26а, 30а, до д/с №295, до школы Фурманова, 5а	2021	2021	2022	2022	584	585	
3.1.28	Реконструкция магистрального тепловода № 21 на участке от Павильона №4 до ТК21-19 по ул.Фучика	2021	2021	2022	2022	515	514	
3.1.29	Реконструкция магистрального тепловода №21 на участке от ТК21-29 до НО-59 по ул.Фучика	2021	2021	2022	2022	570	570	
3.1.30	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №2 на участке отТК2-10/14 до ТК2-10/30 по ул.Ахтямова	2021	2021	2022	2022	937	937	
3.1.31	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от ТК 10-27 (кв. О.Кошевого) магистрального тепловода №10 на участке от ТК 10-27 до ТК-18, от ТК-18 до ТК-17 с вводами на ж.д.О.Кошевого 8, 10, 8а, 10а, 12а	2021	2021	2022	2022	404	404	

№ 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
3.1.32	Реконструкция магистрального тепловода №11 от ТК11-51 до ТК 8-33 пр.Ибрагимова	2021	2021	2022	2022	274	273	
3.1.33	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.5 на участках: от ТК16 до ТК21, УТК22, ТК22а, УТК23, УТК24, ТК25, ДОУ №193 (Короленко 97а), ж/д Октябрьская 24, 26, 36, ж/д Короленко 107, ДОУ №173 (Короленко 99а).	2021	2021	2022	2022	600	600	
3.1.34	Реконструкция магистрального тепловода № 21 на участке от ТК 21-25 до ТК 21-26 по ул.Фучика	2021	2021	2022	2022	568	568	
3.1.35	Реконструкция магистрального тепловода №2 на участке от ОП-10 до Павильона №1 по ул.Техническая	2021	2021	2022	2022	1 361	1 361	
3.1.36	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от СК-24а (кв. ЦТП-Айдарова,18) магистрального тепловода №10 на участке от ТК-17 до ТК-24 с вводами на ж.д.Чапаева 51, 51а, 51б, 53, 53а, 53б, 55 и С.Полюсная 26, 26а, 28а	2021	2021	2022	2022	980	981	
3.1.37	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.51А от ППУ (ТК 13а) до ТК 15, Баруди,5 и Баруди,7.	2021	2021	2022	2022	377	377	
3.1.38	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.17/1 на участке от ж/д Чуйкова 29а до ТК7, ТК8, ТК9, д/с №384 Мусина 74а, ж/д Мусина 68а, 70, 72	2021	2021	2021	2021	29 442	24 915	Уменьшение стоимости в связи с уменьшением объема работ
3.1.39	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей ЦТП-6 от ТК20-3 до зданий по ул.Бр.Касимовых,52, 60, 62, 64, 66, 68, 70а, 80, 82, 86, пр.Победы,33,35,37,39,41,45,47, ул.Р.Зорге,47а, 49, 55, 61, 63, 65 (Пусковые комплексы №1,2,3)	2021	2021	2022	2022	4 051	4 051	
3.1.40	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.18-1 на участке: от ТК 6 до ТК 8, УТ 9, ж.д. Голубятникова,20 и до здания КГЭУ по ул.Голубятникова,18	2019	2019	2021	2021	13 402	11 895	Уменьшение стоимости в связи с уменьшением объема работ
3.1.41	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей инв.номер №32399 квартала от ТК2-51 с изменениями трассировки и переключением жилого дома №32/15 по ул.Большая Красная	2021	2021	2021	2021	1 531	2 752	Увеличение стоимости по результатам разработки проектно-сметной документации и по фактически заключенным договорам.
Итого по группе 3						**727 814**	**729 162**	
ИТОГО по программе						**1 055 640**	**1 088 634**	

Директор филиала АО "Татэнерго"
Казанские тепловые сети
М.П.

(подпись) **Шаханов А.С.**

Заместитель директора
по реализации инвестиций

(подпись) **Магафуров Л.Р.**

тел:(843) 202-16-35 e-mail: shagidullinra@kts.tatenergo.ru
контактный тел. с кодом города, контактный E-mail

Форма №6.2.-ИП ТС

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

филиал АО "Татэнерго" Казаские тепловые сети

(наименование регулируемой организации)

за 2021 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, Гкал/год/м2		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	«Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК21-8б до наружной стены строящегося жилого дома по ул.Минская на земельном участке с кадастровым номером №16:50:000000:18541»	0	0	0	-	-	-	1,79	1,72	25,90	27,0
2	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК4-15/2-8 до внешней границы стены жилого дома по ул.Островского, 103	0	0	0	-	-	-	1,65	1,51	2,97	2,9
3	Строительство внутриквартальных сетей ТС от ТК20-3 до внешней границы стены здания ЖК, расположенного на земельном участке по ул. Бр.Касимовых с кадастровым номером 16:50:160102:14	0	0	0	-	-	-	1,59	1,44	309,73	307,2
4	Строительство наружных сетей теплоснабжения от УТ 8-59а (от ТК8-59) до внешней границы стены жилого дома № 3 по ул. Чистопольская / Сибгата Хакима	0	0	0	-	-	-	1,50	1,39	223,27	223,1
5	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжеия от УТ22-27/10-1 до границы земельного участка объекта «Строительство ДОУ на 220 мест, поз.2» по ул.П.Лумумбы в мкр. «Седьмое небо»	0	0	0	-	-	-	1,94	0,47	2,48	0,7
6	Строительство наружных тепловых сетей от УТ1 (ТК8-57/2) до внешней границы стены здания жилого дома (стр.№6) по ул. Чистопольская	0	0	0	-	-	-	1,74	1,61	78,12	77,3
7	Строительство наружных сетей теплоснабжения от т.А (магистральная ТК 22-2) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:060102:65 по пр.Победы,141	0	0	0	-	-	-	2,00	1,61	13,80	12,6
8	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК4-60Е до границы планировки территории жилой застройки по ул. А.Кутуя,86	0	0	0	-	-	-	1,21	1,38	594,20	710,0
9	Строительство наружных сетей теплоснабжения от узла трубопровода УТ1 (ТК4-60Е) до границы земельного участка объекта "Административное здание" по ул. А.Кутуя,106А с кадастровым номером 16:50:060631:795	0	0	0	-	-	-	0,43	1,62	21,70	21,8

№ 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, Гкал/год/м2		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
10	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК21-30/4 до границы земельного участка по ул. Р.Зорге, 98 с кадастровым номером 16:50:160306:5693	0	0	0	-	-	-	0,73	2,49	18,70	19,2
11	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК-11 (от квартала №5) до наружной стены многоквартирного жилого дома по ул. Октябрьская расположенного на земельном участке с кадастровым номером 16:50:110103:2792	0	0	0	-	-	-	1,94	1,84	8,06	8,5
12	Строительство наружных сетей теплоснабжения от УТ 4 (в районе НО-7) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:110603:3668 объекта «Строительство дошкольной образовательной организации на 220 мест в г. Казань, Ново-Савиновский район, в районе ул. Ф.Амирхана, ул.Чистопольская, ул.Адоратского	0	0	0	-	-	-	1,24	1,68	86,49	85,2
13	Строительство наружных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ-3 (от СК-12кв.В) до внешней границы стены жилого дома по ул. Максимова (кадастровый номер земельного участка 16:50:011814:242)	0	0	0	-	-	-	1,19	1,71	6,09	5,4
14	Строительство наружных сетей теплоснабжения от т.А до внешней границы стены здания по ул.Хлебозаводская,7а	0	0	0	-	-	-	2,46	2,23	8,88	10,3
15	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТ1 на тепловых сетях, принадлежащих ООО «РЭД ЭПЛ», до внешней границы стены жилого дома, расположенного на земельном участке по ул.Лукина,48и с кадастровым номером 16:50:220506:2359	0	0	0	-	-	-	1,94	1,82	3,74	4,3
16	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ1 (основной трубопровод от магистральной камеры УТ18-29) и от УТ2 (резервный трубопровод от магистральной камеры ТК18-17б) до границы земельного участка строящегося лечебно-реабилитационного центра на базе ГАУЗ «ГКБ №7» по ул.Чуйкова	0	0	0	-	-	-	1,74	1,60	5,21	9,4
17	Строительство внутриквартальных тепловых сетей от тепловода №4 на участках: от УТ 1 до ТК 9, ж.д. Павлюхина,114/1 и от ТК 10 до ТК 4	0	0	0	-	-	-	1,29	1,59	179,30	236,9
18	Реконструкция магистрального тепловода №10 на участке от смотровой камеры СК-1 до смотровой камеры СК-3 между ул. Белинского и ул. Индустриальная	0	0	0	-	-	-	1,35	1,46	256,80	291,2

№ 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, Гкал/год/м2		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
19	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 19 на участке от тепловой камеры ТК11 до тепловой камеры ТК15, жилых домов по ул. Апастовская 5, 7, начальной школы №25 (ул. Апастовсая 3), жилого дома по ул. Монтажная 3а, до узла трубопроводов УТ12, жилого дома по ул. Монтажная 1а, ул. Голубятникова 33, до тепловой камеры ТК13, жилого дома по ул. Монтажная 3, 5, от тепловой камеры ТК6-44 до школы №25 (ул. Голубятникова 31)	0	0	0	-	-	-	2,97	1,95	87,70	158,0
20	Реконструкция магистрального тепловода №8 на участке от забора КТЭЦ-2 до тепловой камеры ТК 8-24а	0	0	0	-	-	-	1,88	1,82	8 954,30	5196,0
21	Реконструкция магистральных тепловодов № 13, 14	0	0	0	-	-	-	1,70	1,64	1 883,65	918,7
22	Реконструкция магистрального тепловода № 22 на участке от НО-17 до Павильона №5 по ул.Ю.Фучика» (ПК №1: от НО 17 до ТК 22-10, ПК №2: от ТК 22-10 до здания Павильона №5)	0	0	0	-	-	-	1,78	1,69	1 271,50	1166,3
23	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей центрального теплового пункта ЦТП 8А-2 от магистрального тепловода №21 на участках: от тепловой камеры ТК-8 до тепловой камеры ТК-8б; до жилых домов по ул. Р.Зорге,100; Дубравная,3а; Дубравная,9,13,17	0	0	0	-	-	-	1,40	1,56	375,80	460,9
24	Реконструкция магистрального тепловода №18 от Павильона 13 до тепловой камеры ТК18-34 по ул. Чуйкова	0	0	0	-	-	-	1,29	1,40	200,20	220,2
25	Реконструкция магистрального тепловода №11 от тепловой камеры ТК11-7 до тепловой камеры ТК11-7/5	0	0	0	-	-	-	1,37	1,39	387,80	434,7
26	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 50 от тепловой камеры ТК 11-5/11 до тепловой камеры ТК 2	0	0	0	-	-	-	1,34	1,38	84,60	113,8
27	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 37/2 на участке от тепловой камеры ТК16 до тепловых камер ТК14, ТК15, жилых домов по пр. Ямашева 58, 60, 54 (корпус 3), ул. Амирхана 27, 29, пр. Ямашева 54 (корпус 4)	0	0	0	-	-	-	0,86	1,54	253,90	513,5
28	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 44 от ул. ШамиляУсманова,11б до ул. Блюхера,9 и ул. Восход 2, 2а и детского сада по ул. Блюхера,9а	0	0	0	-	-	-	2,08	1,71	112,30	111,6
29	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от ТК 11-16 до ТК 1 (ввод на квартал №44) тепловода №11 по ул.Ш.Усманова	0	0	0	-	-	-	1,30	1,37	93,50	98,3

№ 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, Гкал/год/м2		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
30	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 53 от тепловой камеры ТК 13 до ППУ (Метро) под проезжей частью ул. Вахитова	0	0	0	-	-	-	4,72	1,43	122,60	56,9
31	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 43 вынос из ЦТП Соловецких Юнг и ликвидация ТК 24, 25, 26, 27 (ППУ)	0	0	0	-	-	-	1,25	1,45	25,30	58,0
32	Реконструкция внутриквартальных сетей отопления от тепловода №10 (квартал «О») на участках от тепловой камеры ТК-3, ТК-5, ж/д по ул.Малая Печерская,7, Лукина,48 и ДОУ №299 по ул.Лукина,48а, (квартал «9») от ТК10-55 до ж/д Айдарова,7 и от т. «А» до ж/д Симонова,6	0	0	0	-	-	-	1,17	1,69	120,10	279,2
33	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от тепловой камеры ТК 10-28 (квартал Олега Кошевого) магистрального тепловода №10 на участке от жилого дома по ул. Олега Кошевого,18 (воздушка) до тепловой камеры ТК-12	0	0	0	-	-	-	0,48	1,52	82,40	366,5
34	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей на участках: от центрального теплового пункта 2ЦТП 1-1 до жилых домов по ул. Юлиуса Фучика, 143, 145; ул.Минская, 26а, 28	0	0	0	-	-	-	2,35	1,58	255,40	286,0
35	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №4 от ТК4-15-11/6 до административного здания по ул.Бутлерова,7 с выносом из тех.подполья КФУ (с изменением трассировки)	0	0	0	-	-	-	1,66	1,58	113,20	99,5
36	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №2 на участке от ж.д. Татарстан, 64 до ТК2-10/47 с изменением трассировки и выносом из тех.подполья ж.д. Татарстан, 60, 66а, от ТК2-10/45 до ТК2-10/57, д/сада №263 по ул.Нариманова,70 с подключением ж/д по ул.Татарстан,54,56, Заводская,3, Нариманова,66а, с изменением трассировки	0	0	0	-	-	-	2,33	1,50	295,10	351,7
37	Реконструкция магистрального тепловода №2 на участке от тепловой камеры ТК2-19 до тепловой камеры ТК2-21а по ул Татарстан	0	0	0	-	-	-	1,30	1,57	633,90	726,4
38	Реконструкция сетей теплоснабжения от магистрального тепловода №22 на участке от тепловой камеры ТК22-12/3 до узла трубопроводов УТ22-12б по ул. Закиева (возле здания по ул.Закиева, 15)	0	0	0	-	-	-	1,57	1,37	134,60	108,9
39	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.17/1 на участке от ж/д Чуйкова 29а до ТК7, ТК8, ТК9, д/с №384 Мусина 74а, ж/д Мусина 68а, 70, 72	0	0	0	-	-	-	2,03	1,54	232,80	273,3

№ 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, Гкал/год/м2		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
40	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.18-1 на участке: от ТК 6 до ТК 8, УТ 9, ж.д. Голубятникова,20 и до здания КГЭУ по ул.Голубятникова,18	0	0	0	-	-	-	1,84	1,63	93,70	77,7
41	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей инв.номер №32399 квартала от ТК2-51 с изменениями трассировки и переключением жилого дома №32/15 по ул.Большая Красная	0	0	0	-	-	-	3,87	1,99	18,60	13,8
	Общее по Казанским тепловым сетям:	**0,413**	**0,240**	**-**	**-**	**-**	**-**	**2,54**	**2,25**	**892 017**	**780 253**

Директор филиала АО "Татэнерго"
Казанские тепловые сети _____ **Шаханов А.С.**
(подпись)

М.П.

Заместитель директора
по реализации инвестиций _____ **Магафуров Л.Р.**
(подпись)

тел:(843) 202-16-35 e-mail: shagidullinra@kts.tatenergo.ru
контактный тел. с кодом города, контактный E-mail

Приложение 1
к приказу ГКРТТ от 17.02.2015 №36

Технические характеристики объектов инвестиционной программы филиала АО "Татэнерго" - Казанские тепловые сети

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2022-2023 гг

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	До реконструкции/строительства								После реконструкции/строительства								
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Количество/ нагрузка новых подключенных объектов	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей																			
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																			
1.1.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																			
1.1.1.1	Строительство наружных сетей от узла трубопроводов УТ2 (ТК2-12/5) до границы земельного участка по ул. Тукая, 85-87	Административное здание по ул. Тукая, 85-87									2022	30	0	5,2	1,9	2 объекта	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,181
																	Протяженность сетей	п.м.	42,4
																	Условный диаметр трубопровода	мм	50
1.1.1.2	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту «3-этажное адм. здание» по ул.Тукая, 81, 83, с врезкой на участке сети между ТК2-12/5 и ТК2-12/8	Административное здание по ул. Тукая, 81-83									2022	30	0	20,9	7,5	2 объекта	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,207
																	Протяженность сетей	п.м.	169,8
																	Условный диаметр трубопровода	мм	50
1.1.1.3	Строительство наружных сетей теплоснабжения для объекта «ТИР» по ул.Адоратского,36 к.А от условной точки вблизи тепловой камеры УТ-3 (МКР №26) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:110802:17	Здание по ул.Адоратского,36 к.А									2022	30	0	6,2	2,2	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,124553
																	Протяженность сетей	п.м.	50,0
																	Условный диаметр трубопровода	мм	50
1.1.1.4	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТ-2 (магистральный тепловод №11) до внешней границы стены здания объекта «Жилой комплекс из 20-этажного 2-х секц. ж/д и отдельно строящегося 6-уровневого открытого паркинга» по ул.Проточная (кадастровый номер земельного участка 16:50:090701:1153	Жилой комплекс по ул.Проточная									2022	30	0	66,1	76,8	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,1
																	Протяженность сетей	п.м.	304,6
																	Условный диаметр трубопровода	мм	125
1.1.1.5	Строительство наружных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ8-46а до внешней границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:110505:2652 по ул. Чистопольская, 19г	Административное здание по ул. Чистопольская,19г									2022	30	0	2,5	0,9	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,402
																	Протяженность сетей	п.м.	18,6
																	Условный диаметр трубопровода	мм	65
1.1.1.6	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от проектируемого узла трубопроводов УТ2 (тепловая камера ТК4-63Б) до внешней границы стены здания жилого дома стр.№2, корпус 1, пусковой комплекс ПК-2, микрорайона М-2 по ул. Патриса Лумумбы	Жилой дом по ул.П.Лумумбы									2022	30	0	15,7	23,2	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,5661
																	Протяженность сетей	п.м.	63,4
																	Условный диаметр трубопровода	мм	150
1.1.1.7	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ1 (тепловая камера ТК2-16) до внешней границы стены здания 4-этажного общежития по ул. Парижской Коммуны,16	Общежитие по ул. Парижской Коммуны,16									2023	30	0	6,5	2,2	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,309121
																	Протяженность сетей	п.м.	47,8
																	Условный диаметр трубопровода	мм	65
1.1.1.8	Строительство наружных сетей теплоснабжения от мнимой точки (между П-образным компенсатором К-1 и жилым домом по ул. Гаврилова, 26) до здания по ул. Гаврилова, 26а	Административное здание по ул.Гаврилова,26а									2022	30	0	3,5	0,8	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,1178
																	Протяженность сетей	п.м.	32,0
																	Условный диаметр трубопровода	мм	45
1.1.1.9	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК2-29/4в до административного здания по ул. Мусы Джалиля, 16/5	Административное здание по М.Джалиля									2023	30	0	2,1	1,6	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,8294
																	Протяженность сетей	п.м.	13,6
																	Условный диаметр трубопровода	мм	80

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	До реконструкции/строительства								После реконструкции/строительства								
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Количество/ нагрузка новых подключенных объектов	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.1.1.10	Строительство наружных сетей теплоснабжения от условной точки А (от тепловой камеры ТК4-60Е) до границы земельного участка в Советском районе с кадастровым номером 16:50:060102:6875 (Автостоянка открытого типа, 9-ти этажная)	Автостоянка в Советском районе									2022	30	0	34,3	11,7	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,25198
																	Протяженность сетей	п.м.	254,2
																	Условный диаметр трубопровода	мм	65
1.1.1.11	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от ТК2 (ТК 4-60Е) до внешней границы стены здания многоквартирного пятиэтажного жилого дома по ул. Ад.Кутуя, 86а	Жилой дом по ул.А.Кутуя,86а									2022	30	0	57,7	52,2	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,5671
																	Протяженность сетей	п.м.	322,2
																	Условный диаметр трубопровода	мм	100
1.1.1.12	Строительство наружных сетей теплоснабжения от условной точки А (в рай-оне НО-15) до наружной стены объекта «Жилое здание, состоящее из: 1 подъездная 16 этажная секция, 2 подъездная 21 этажная секция, 2 этажное нежилое здание» по ул. Алексея Козина	Жилой дом по ул.А.Козина									2022	30	0	19,7	29,1	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,29083
																	Протяженность сетей	п.м.	79,4
																	Условный диаметр трубопровода	мм	150
1.1.1.13	Строительство наружных сетей тепло-снабжения от УТ (ТК4-44) до границы земельного участка с кадастровым но-мером 16:50:060601:128 по ул.Кр.Позиции, 10А	Здание по ул.Кр.Позиции,10а									2022	30	0	4,0	0,9	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,023241
																	Протяженность сетей	п.м.	36,0
																	Условный диаметр трубопровода	мм	32
1.1.1.14	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТ22-27/2 до внешней границы стены здания «ПК-1 жилой дом №1-1, жилой дом №1-2 в микрорайоне М-1 жилого района «Седьмое небо» Советского района г.Казани» по ул.П.Лумумбы	Жилой дом по ул.П.Лумумбы									2023	30	0	15,9	35,1	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,974
																	Протяженность сетей	п.м.	50,0
																	Условный диаметр трубопровода	мм	200
1.1.1.15	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТ22-27/4 до внешней границы стены здания «ПК-5 жилой дом №5-1, жилой дом №5-2 в микрорайоне М-1 жилого района «Седьмое небо"	Жилой дом по ул.П.Лумумбы									2023	30	0	12,4	18,3	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,2297
																	Протяженность сетей	п.м.	50,0
																	Условный диаметр трубопровода	мм	150
1.1.1.16	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТ22-27/5 до внешней границы стены здания «ПК-10 жилой дом №10-1, жилой дом №10-2 в микрорайоне М-1 жилого района «Седьмое небо» Советского района г.Казани» по ул.П.Лумумбы	Жилой дом по ул.П.Лумумбы									2023	30	0	15,9	35,1	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,6
																	Протяженность сетей	п.м.	50,0
																	Условный диаметр трубопровода	мм	200
1.1.1.17	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопро-водов УТ5 (ТК21-33) до внешней границы стены объекта «8-13-этажный 146-квартирный жилой дом (стр.№16А-21) с подземной автостоянкой» в мкр.16А (жилой район Горки-3)	Жилой дом в мкр.Горки-3									2022	30	0	10,7	9,7	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,12007
																	Протяженность сетей	п.м.	59,8
																	Условный диаметр трубопровода	мм	100
1.1.1.18	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ10 (ТК21-33) до внешней границы стены объекта «8-13-этажный 146-квартирный жилой дом (стр.№16А-23) с подземной автостоянкой» в мкр.16А (жилой район Горки-3)	Жилой дом в мкр.Горки-3									2022	30	0	4,8	4,3	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,12007
																	Протяженность сетей	п.м.	26,8
																	Условный диаметр трубопровода	мм	100
1.1.1.19	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ3 (ТК21-33) до внешней границы стены подземной автостоянки жилого дома (стр.№16А-24) в мкр.16А (жилой район Горки-3)	Жилой дом в мкр.Горки-3									2022	30	0	8,6	2,9	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,32
																	Протяженность сетей	п.м.	64,0
																	Условный диаметр трубопровода	мм	65
1.1.1.20	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК 2-21а/26 до внешней границы стены объекта «Жилой дом со встроенными нежилыми помещениями и двухуровневой подземной автостоянкой по ул.Старообрядческая,11» (кад.номер 16:50:011102:1434)	Жилой дом по ул.Старообрядческая,11									2023	30	0	163,2	147,7	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,7
																	Протяженность сетей	п.м.	911,6
																	Условный диаметр трубопровода	мм	100

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	До реконструкции/строительства								После реконструкции/строительства								
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Количество/ нагрузка новых подключенных объектов	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.1.1.21	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК22-21/11а до границы земельного участка объекта "Нежилые помещения в составе медицинского центра" по пр. Победы, 172	Здание по пр.Победы,172									2022	30	0	94,9	32,3	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,19686
																	Протяженность сетей	п.м.	702,6
																	Условный диаметр трубопровода	мм	65
1.1.1.22	Строительство наружных сетей теплоснабжения по территории жилого комплекса по ул.А.Кутуя, 86 от границы планировки территории до узла трубопроводов УТ-2	Жилой комплекс по ул.А.Кутуя,86									2022	30	0	277,6	981,2	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	10,6786
																	Протяженность сетей	п.м.	621,0
																	Условный диаметр трубопровода	мм	300-400
1.1.1.23	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры УТК-2 до границы земельных участков производственных объектов по ул. М.Миля,25г, 27, 29, 33а, ул. Короленко, 120, 120д.	Административные здания по ул.Миля, Короленко									2022	30	0	607,8	705,8	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,1073
																	Протяженность сетей	п.м.	2 800,8
																	Условный диаметр трубопровода	мм	32-300
1.1.1.24	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от проектируемого тепловода 2О530мм по ул. Петра Полушкина до внешних границ стен здания жилого дома строй.№3, корпус 1, ПК-3, микрорайона М-2 по ул. П.Лумумбы	Жилой дом по ул.П.Лумумбы									2022	30	0	70,2	103,5	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,5733
																	Протяженность сетей	п.м.	282,9
																	Условный диаметр трубопровода	мм	150-250
1.1.1.25	Строительство наружных сетей теплоснабжения от УТ-1 (от ТК4-60Е) до внешних границ стен жилого дома №1 и жилого дома №2 по ул. А. Кутуя	Жилые дома по ул.А.Кутуя									2022	30	0	194,3	286,8	2 объекта	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,1664
																	Протяженность сетей	п.м.	783,6
																	Условный диаметр трубопровода	мм	125-250
1.1.1.26	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от мнимой точки (в районе ТК33) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:090420:676 по ул. Фрунзе	Здание по ул.Фрунзе									2022	30	0	5,7	1,9	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,37
																	Протяженность сетей	п.м.	42,0
																	Условный диаметр трубопровода	мм	65
1.1.1.27	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от условной точки УТ-1 до стен жилых домов №1, №2, №3 ЖК «Гребной канал», расположенных на земельных участках с кадастровыми номерами 16:50:080202:28, 16:50:080202:30, 16:50:080202:31	Жилой комплекс "Гребной канал"									2023	30	0	311,3	459,4	3 объекта	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,123
																	Протяженность сетей	п.м.	1 255,2
																	Условный диаметр трубопровода	мм	150-250
1.1.1.28	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от ТК21-21/19 до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:1600:61, расположенного по ул. Кул Гали, 13	Гимназия по ул.Кул Гали,13									2022	30	0	16,0	18,5	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,5615
																	Протяженность сетей	п.м.	73,6
																	Условный диаметр трубопровода	мм	125
1.1.1.29	Строительство наружных сетей теплоснабжения от т. А до внешней границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:070112:13 по ул.Газовая,16	Здание по ул.Газовая,16									2023	30	0	3,4	2,5	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0133
																	Протяженность сетей	п.м.	21,8
																	Условный диаметр трубопровода	мм	80
1.1.1.30	Строительство наружных сетей теплоснабжения от т. А до внешней границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:110803:662 по ул.Чуйкова,56	Здание по ул.Чуйкова,56									2023	30	0	1,8	0,4	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0262
																	Протяженность сетей	п.м.	16,0
																	Условный диаметр трубопровода	мм	40
1.1.1.31	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от ТК22-21/12-40а до границы земельного участка объекта "2-х этажного здания объекта дополнительного образования детей с объектом общественного питания"по ул. Х.Бигичева (кадастровый номер земельного участка 16:50:150301:4159)	Здание по ул.Бигичева									2022	30	0	20,2	7,2	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0944
																	Протяженность сетей	п.м.	164,5
																	Условный диаметр трубопровода	мм	50

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	До реконструкции/строительства								После реконструкции/строительства								
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Количество/ нагрузка новых подключенных объектов	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.1.1.32	Строительство наружных сетей теплоснабжения от условной точки (УТ) до внешней границы стены подземной автопарковки жилого комплекса по ул. Бухарская (кадастровый номер земельного участка 16:50:000000:25621)	Жилой комплекс по ул.Бухарская									2022	30	0	52,7	156,2	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,2525
																	Протяженность сетей	п.м.	141,0
																	Условный диаметр трубопровода	мм	250
1.1.1.33	Строительство наружных сетей теплоснабжения от точки А (в районе ТК8) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:220529:708 по ул. Побежимова, 42	Здание по ул.Побежиомва,42									2023	30	0	1,1	0,2	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0602
																	Протяженность сетей	п.м.	10,0
																	Условный диаметр трубопровода	мм	40
1.1.1.34	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от ТК21-30/4 до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:160306:4586, расположенного по ул.Р.Зорге,98а	Здание по ул.Р.Зорге,98а									2022	30	0	8,1	6,0	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,5617
																	Протяженность сетей	п.м.	52,4
																	Условный диаметр трубопровода	мм	80
1.1.1.35	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от ТК-9 (магистральный тепловод №21) до внешней границы стены объекта «10-ти этажный жилой дом на 216 квартир с офисными помещениями по ул. Кул Гали (кадастровый номер земельного участка 16:50:160824:6770)	Жилой дом по ул.Кул Гали									2023	30	0	73,2	85,0	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,3474
																	Протяженность сетей	п.м.	337,2
																	Условный диаметр трубопровода	мм	125
1.1.1.36	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТК-12 (вблизи жилого дома №37 по ул.Пилотская) до внешней границы стены объекта "9-этажный дом со встроенными нежилыми помещениями и подземным паркингом по ул. Серова" (кадастровый номер земельного участка 16:50:000000:22747)	Жилой дом по ул.Серова									2023	30	0	44,8	40,5	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,51
																	Протяженность сетей	п.м.	250,0
																	Условный диаметр трубопровода	мм	100-125
1.1.1.37	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от ТК2-10/57 до внешней границы стены здания «Жилой комплекс «Максат» (5-9 этажный жилой многоквартирный комплекс со встроенными нежилыми помещениями на первых этажах и подземным паркингом) по ул. Галиаскара Камала	Жилой комплекс по ул.Г.Камала									2023	30	0	29,8	43,9	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,993
																	Протяженность сетей	п.м.	120,0
																	Условный диаметр трубопровода	мм	150
1.1.1.38	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от точки А на существующих тепловых сетях 2Ø57мм до границы земельного участка Закировой Т.А. (кадастровый номер земельного участка 16:50:160504:2321 по ул. Кул Гали, д.8а	Здание по ул.Кул Гали,8а									2023	30	0	29,5	10,6	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,074
																	Протяженность сетей	п.м.	240,0
																	Условный диаметр трубопровода	мм	50
1.1.1.39	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ1 и от условной точки «А» вблизи УТ2 до внешних границ стен жилых домов (БС1-4, БС5-8), от условной точки «Б» (от УТ2) до границы земельного участка надземного паркинга по ул. А.Кутуя с кадастровым номером 16:50:060631:1170» (магистральная камера ТК4-60Е)	Жилые дома по ул.А.Кутуя									2023	30	0	19,2	14,1	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,158
																	Протяженность сетей	п.м.	124,0
																	Условный диаметр трубопровода	мм	50-125
1.1.1.40	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ1 (магистральная камера ТК4-63б) до границ земельных участков наземных автостоянок открытого типа на 300 машиномест в ПК-2 и ПК-3 ЖК «Мой ритм» по ул.Патриса Лумумбы	Автостоянка по ул.А.Лумумбы									2022	30	0	54,8	40,3	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,9044
																	Протяженность сетей	п.м.	353,6
																	Условный диаметр трубопровода	мм	80-100
1.1.1.41	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТ-1 (с территории КТЭЦ-1) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:080502:21 по ул. Пригородная, 4	Здание по ул.Пригородная,4									2023	30	0	89,5	81,0	6 объектов	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,97
																	Протяженность сетей	п.м.	500,0
																	Условный диаметр трубопровода	мм	100

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	До реконструкции/строительства								После реконструкции/строительства								
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Количество/ нагрузка новых подключенных объектов	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.1.1.42	Строительство квартальных сетей теплоснабжения от опоры ОП-10/2-6 до границы земельного участка объекта «Комплекс зданий «Квартал Юстиции» по ул. Хади Такташа	Комплекс зданий по ул.Х.Такташа									2023	30	0	116,8	105,7	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,669
																	Протяженность сетей	п.м.	652,4
																	Условный диаметр трубопровода	мм	100
1.1.1.43	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от условной точки «А» до границы земельного участка детского сада на 260 мест по ул. Бухарская с кадастровым номером 16:50:060201:651	Детский сад по ул.Бухарская									2023	30	0	39,4	35,6	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,5862
																	Протяженность сетей	п.м.	220,0
																	Условный диаметр трубопровода	мм	100
1.1.1.44	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК21-6 (ТК22-6) на трубопроводах диаметром 108 мм по ул. Минская (магистральные тепловые камеры ТК21-6, ТК22-6) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:150311:114	Здание по ул.Минская									2023	30	0	41,6	14,2	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,2371
																	Протяженность сетей	п.м.	308,0
																	Условный диаметр трубопровода	мм	65
1.1.1.45	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от точки А (на эстакаде направление «Северное», в районе опоры С.79.21) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:200102:49	Здание в Московском районе									2023	30	0	17,6	6,0	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,2065
																	Протяженность сетей	п.м.	130,0
																	Условный диаметр трубопровода	мм	65-80
1.1.1.46	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от Павильона №8 на трубопроводах диаметром 1000мм по ул. Чуйкова до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:110403:10	Здание по ул.Чуйкова									2023	30	0	13,0	2,8	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0297
																	Протяженность сетей	п.м.	118,0
																	Условный диаметр трубопровода	мм	32
1.1.1.47	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от условной точки «А» (на эстакаде трубопровода диаметром 400 мм направление «Магистральное», в районе между опорами М.20 и М.21) до границы земельного участка отдельно стоящего здания административно-производственного корпуса по ул. Восстания, 100 с кадастровым номером 16:50:200106:1380	Здание в Московском районе									2023	30	0	2,5	0,9	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,09
																	Протяженность сетей	п.м.	20,0
																	Условный диаметр трубопровода	мм	50
1.1.1.48	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от точки А (на эстакаде направление «Центральное», в районе опоры Ц.32) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:200106:447	Здание в Московском районе									2023	30	0	37,3	12,7	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,2663
																	Протяженность сетей	п.м.	276,0
																	Условный диаметр трубопровода	мм	65
1.1.1.49	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения в районе неподвижной опоры НО-9 (между точкой А и тепловой камерой ТК-5 по ул. Марджани) до границы земельного участка с кадастровыми номерами 16:50:011724:18 и 16:50:011724:42 по ул. Тукая, 113	Здание по ул.Тукая,113									2023	30	0	13,9	16,1	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,9
																	Протяженность сетей	п.м.	64,0
																	Условный диаметр трубопровода	мм	125
1.1.1.50	Строительство квартальных сетей теплоснабжения от условной точки УТ-6 до стены стилобата по ул. Ягодинская	жилой комплекс по ул.Ягодинская									2023	30	0	142,1	421,0	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,112
																	Протяженность сетей	п.м.	380,0
																	Условный диаметр трубопровода	мм	250
1.1.1.51	Строительство квартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ-4/1 (магистральная камера узел трубопроводов УТ8-58/1) до границы земельного участка объекта «Общеобразовательная школа на 1224 места по ул. Сибгата Хакима»	Школа по ул.С.Хакима									2023	30	0	5,1	11,2	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,693
																	Протяженность сетей	п.м.	16,0
																	Условный диаметр трубопровода	мм	200

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	До реконструкции/строительства								После реконструкции/строительства								
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Количество/ нагрузка новых подключенных объектов	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.1.1.52	Строительство квартальных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК 4-60 до внешней стены объекта «19-этажный жилой дом со встроенными в жилой дом помещениями торгового назначения» по ул. Аделя Кутуя, с кадастровым номером 16:50:060625:41	Жилой дом по ул.А.Кутуя									2023	30	0	10,8	9,8	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,0187
																	Протяженность сетей	п.м.	60,2
																	Условный диаметр трубопровода	мм	100
1.1.1.53	Строительство квартальных сетей теплоснабжения от точки 5 до внешней стены 7-ми подъездного жилого дома и от угла поворота УП-1 до внешней стены 3-х подъездного жилого дома между ул. Кольцова, Коммунаров, Труда Кировского района г. Казани	Жилой дом по ул.Кольцова									2023	30	0	51,2	59,5	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,1
																	Протяженность сетей	п.м.	236,0
																	Условный диаметр трубопровода	мм	125-150
1.1.1.54	Строительство тепловых сетей от точки врезки до ж/д №1.1, №1.2 по адресу: г.Казань, ул.М.Крыловка, ул.Серова (1-ая очередь)	Жилые дома по ул.М.Крыловка									2022	30	0	126,1	146,5	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,1636
																	Протяженность сетей	п.м.	581,2
																	Условный диаметр трубопровода	мм	125-200
1.1.1.55	Строительство наружных сетей теплоснабжения от УТ-1 до границы земельного участка для строительства 1. 2 очередей жилого комплекса по ул.Б.Крыловка г.Казани"	Жилые дома по ул.М.Крыловка									2022	30	0	108,2	382,4	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,63
																	Протяженность сетей	п.м.	242,0
																	Условный диаметр трубопровода	мм	350
1.1.1.56	Строительство квартальных сетей теплоснабжения от ТК4-15/9 до границы земельного участка объекта "Реконструкция комплекса зданий и территорий бывшей фабрики "Спартак"" по ул.Спартаковская	Здание по ул.Спартаковкая									2022	30	0	31,8	70,2	1 объект	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,5
																	Протяженность сетей	п.м.	100,0
																	Условный диаметр трубопровода	мм	200
1.1.1.57	Строительство сетей теплоснабжения по ул. Ад.Кутуя от угла поворота УП в сторону ул.Даурская (маг. тепловая камера ТК20-2/6)	Теловые сети по ул.Даурская-Родина									2022	30	0	107,9	631,9		Протяженность сетей	п.м.	144,0
																	Условный диаметр трубопровода	мм	500
1.1.1.58	Строительство магистрального тепловода №11 на участке от ТК11-5/10 до УТ-4 на пересечении ул.Б.Крыловка, ул.Краснококшайская	Тепловые сети по ул.Б.Крыловка, Краснококшайская									2024	30	0	4476,1	30268,1		Протяженность сетей	п.м.	4 860,0
																	Условный диаметр трубопровода	мм	600
1.1.1.59	Строительство магистрального тепловода №5 от КТЭЦ-1 до котельной "Горки"	Тепловые сети по ул.Даурская, А.Кутуя									2024	30	0	22157,0	184039,0		Протяженность сетей	п.м.	17 216,0
																	Условный диаметр трубопровода	мм	800
1.1.2. Прочие проекты																			
1.1.2.1	Строительство магистрального тепловода №11 на участке от ТК11-5/10 до УТ-4 на пересечении ул.Б.Крыловка, ул.Краснококшайская	Тепловые сети по ул.Б.Крыловка, Краснококшайская									2024	30	0	4476,1	30268,1		Протяженность сетей	п.м.	4 860,0
																	Условный диаметр трубопровода	мм	600
1.1.2.2	Строительство магистрального тепловода №5 от КТЭЦ-1 до котельной "Горки"	Тепловые сети по ул.Даурская, А.Кутуя									2024	30	0	22157,0	184039,0		Протяженность сетей	п.м.	17 216,0
																	Условный диаметр трубопровода	мм	800
1.1.2.3	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения на участке от ТК11-51 до стены здания спортивного комплекса «Батыр» по пр-ту Ибрагимова,44	Тепловые сети по пр.Ибрагимова									2023	30	0	82,2	121,3		Протяженность сетей	п.м.	331,4
																	Условный диаметр трубопровсда	мм	150-200
1.2.2. Прочие проекты																			
1.2.2.1.	Строительство ПНС-5 на магистральном тепловоде №11 в районе П-16	г.Казань, ул.Гагарина-Васильченко									2024	30	0				Производительность	т/ч	7 200
																	Напор	м.в.ст.	50

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	До реконструкции/строительства								После реконструкции/строительства									
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Количество/ нагрузка новых подключенных объектов	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																			
1.3.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																			
1.3.1.1	Реконструкция тепловода (инв. №31498) на участке от т.1 (от ТК1-32/5) до внешней границы стены здания школы по ул.Кулагина,2	Тепловые сети по ул.Кулагина	2014	30	32	1,8	0,4	Протяженность сетей	п.м.	16,0	2022	30	0	3,5	1,2		Протяженность сетей	п.м.	26,0
								Условный диаметр трубопровода	мм	45							Условный диаметр трубопровода	мм	65
1.3.1.2	Реконструкция внутриквартальных сетей теплоснабжения (инвент. номер 32079) от тепловой камеры ТК1-37/4 до УТ-2	Тепловые сети по ул.Агрономическая	2016	30	28	65,3	96,4	Протяженность сетей	п.м.	263,4	2023	30	0	98,5	291,8		Протяженность сетей	п.м.	263,4
								Условный диаметр трубопровода	мм	150-200							Условный диаметр трубопровода	мм	250
1.3.1.3	Реконструкция внутриквартальных сетей теплоснабжения на участке от узла трубопроводов УТ-1 до условной точки «А» (место врезки на 7-ми подъездный жилой дом (третья очередь) между ул. Кольцова, Коммунаров, Труда Кировского района г. Казани расположенный на земельном участке с кадастровым номером 16:50:090528:1	Тепловые сети по ул.Кольцова, Коммунаров	2012	30	44	7,9	7,1	Протяженность сетей	п.м.	44,0	2023	30	0	10,9	16,1		Протяженность сетей	п.м.	44,0
								Условный диаметр трубопровода	мм	100							Условный диаметр трубопровода	мм	150
1.3.1.4	Реконструкция тепловода «Родина» от неподвижной опоры Н-9 до угла поворота УП на пересечении ул.Родины, ул.А.Кутуя (инв. № 30988/18)	Тепловые сети по ул.А.Кутуя-Родина	2017	30	20	107,3	379,2	Протяженность сетей	п.м.	240,0	2022	30	0	179,8	1053,1		Протяженность сетей	п.м.	240,0
								Условный диаметр трубопровода	мм	300							Условный диаметр трубопровода	мм	500
1.3.1.5	Реконструкция внутриквартального участка тепловых сетей в квартале №53 от тепловой камеры ТК-2 до узла трубопроводов УТ-1. Пусковой комплекс ПК-1 (участок от тепловой камеры ТК-2 до т.А	Тепловые сети по ул.Лушникова	2006	30	64	190,4	673,1	Протяженность сетей	п.м.	426,0	2022	30	0	248,8	1186,0		Протяженность сетей	п.м.	426,0
								Условный диаметр трубопровода	мм	300							Условный диаметр трубопровода	мм	350-400
1.3.1.6	Реконструкция внуцтриквартального участка тепловых сетей в квартале №53 от тепловой камеры ТК-2 до узла трубопроводов УТ-1. Пусковой комплекс ПК-2 (участок от т.А до УТ-1)	Тепловые сети по ул.Коммунаров	2012	30	40	140,9	127,5	Протяженность сетей	п.м.	787,0	2022	30	0	351,8	1243,5		Протяженность сетей	п.м.	787,0
								Условный диаметр трубопровода	мм	100							Условный диаметр трубопровода	мм	350
1.3.2. Прочие проекты																			
1.3.2.1	Реконструкцию магистрального тепловода №11 на участке от ТК 11-30 до УТ-1 по ул. Вахитова	Тепловые сети по ул.Вахитова	2013	30	36	814,9	2 414,3	Протяженность сетей	п.м.	2 179,0	2022	30	0	2006,9	13570,8		Протяженность сетей	п.м.	2 179,0
								Условный диаметр трубопровода	мм	250							Условный диаметр трубопровода	мм	600
Всего по разделу 1.						**1 328,5**	**3 698,0**							**59 595,0**	**451 565,8**				
Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей																			
2.1.1.	Установка приборов контроля параметров теплоносителя (давления, температуры, расхода) в узловых точках на сетях филиала АО «Татэнерго» КТС с организацией диспетчеризации в Центральном диспетчерском пункте филиала	Объекты КТС, г.Казань									2024	8	0				Контроль параметров давления и температуры	шт	58,0
																	Контроль параметров давления, температуры и расхода теплоносителя	шт	15
2.2.2.	Установка системы охранно-пожарной сигнализации на объектах филиала АО «Татэнерго» Казанские тепловые сети	Объекты КТС, г.Казань									2024	8	0				Количество объектов	шт	3
Всего по разделу 2.						**0,00**	**0,00**							**0,0**	**0,0**				
Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																			
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																			
3.1.1	Реконструкция магистрального тепловода №8 на участке от забора КТЭЦ-2 до тепловой камеры ТК 8-24а	Тепловые сети в Авиастроительном районе г.Казани	1980	20	100	7 264,5	40 296,9	Протяженность сетей	п.м.	1 682,0	2022	30	0	4 864,7	40 296,9		Протяженность сетей	п.м.	1 682,0
								Условный диаметр трубопровода	мм	1 200							Условный диаметр трубопровода	мм	1 200
3.1.2	Реконструкция магистральных тепловодов № 13, 14	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	1976	20	100	3 800,1	21 687,2	Протяженность сетей	п.м.	2022г. - 622 2023г. - 990	2023	30	0	2 416,4	21 687,2		Протяженность сетей	п.м.	2022г. - 622 2023г. - 990
								Условный диаметр трубопровода	мм	900							Условный диаметр трубопровода	мм	900

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	До реконструкции/строительства								После реконструкции/строительства									
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Количество/ нагрузка новых подключенных объектов	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
3.1.3	Реконструкция магистрального тепловода №17 от неподвижной опоры Н.О.25 до тепловой камеры ТК17-10 по ул. Волгоградская	Тепловые сети в Ново-Савиновском районе г.Казани	1991	20	100	1 279,4	4 764,2	Протяженность сетей	п.м.	710,0	2022	30	0	772,4	4 764,2		Протяженность сетей	п.м.	710,0
								Условный диаметр трубопровода	мм	700							Условный диаметр трубопровода	мм	700
3.1.4	Реконструкция магистрального тепловода №10 на участке от СК-4 до СК-8	Тепловые сети в Авиастроительном районе г.Казани	1991	20	100	1 282,4	4 393,5	Протяженность сетей	п.м.	812,4	2022	30	0	750,0	4 393,5		Протяженность сетей	п.м.	812,4
								Условный диаметр трубопровода	мм	600							Условный диаметр трубопровода	мм	600
3.1.5	Реконструкция магистрального тепловода №22 на участке от Павильона 5 до тепловой камеры ТК22-14 по ул. Сахарова	Тепловые сети в Советском районе г.Казани	1996	20	100	568,3	2 019,0	Протяженность сетей	п.м.	212,8	2023	30	0	367,3	2 019,0		Протяженность сетей	п.м.	212,8
								Условный диаметр трубопровода	мм	1 000							Условный диаметр трубопровода	мм	1 000
3.1.6	Реконструкция магистрального тепловода №10 на участке от тепловой камеры ТК10-17 до тепловой камеры ТК10-20	Тепловые сети в Авиастроительном районе г.Казани	1996	20	87	887,3	2 676,2	Протяженность сетей	п.м.	426,4	2022	30	0	549,0	2 676,2		Протяженность сетей	п.м.	426,4
								Условный диаметр трубопровода	мм	800							Условный диаметр трубопровода	мм	800
3.1.7	Реконструкция магистрального тепловода № 21 на участке от Павильона №4 до ТК21-19 по ул.Фучика	Тепловые сети в Советском районе г.Казани	1988	20	100	334,2	1 710,7	Протяженность сетей	п.м.	160,6	2022	30	0	206,9	1 710,7		Протяженность сетей	п.м.	160,6
								Условный диаметр трубопровода	мм	800							Условный диаметр трубопровода	мм	800
3.1.8	Реконструкция магистрального тепловода №21 на участке от ТК21-29 до НО-59 по ул.Фучика	Тепловые сети в Приволжском районе г.Казани	1989	20	100	536,7	1 581,7	Протяженность сетей	п.м.	257,6	2022	30	0	332,5	1 581,7		Протяженность сетей	п.м.	257,6
								Условный диаметр трубопровода	мм	600							Условный диаметр трубопровода	мм	600
3.1.9	Реконстукция магистрального тепловода №2 от ТК2-29 до НО-42	Тепловые сети в Вахитовском районе г.Казани	1976	20	100	3 171,3	11 900,1	Протяженность сетей	п.м.	1 113,0	2023	30	0	1 428,1	11 900,1		Протяженность сетей	п.м.	1 113,0
								Условный диаметр трубопровода	мм	800							Условный диаметр трубопровода	мм	800
3.1.10	Реконструкция магистрального тепловода №11 от ТК11-51 до ТК 8-33 пр.Ибрагимова	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	1999	20	92	105,7	189,5	Протяженность сетей	п.м.	123,6	2022	30	0	55,2	189,5		Протяженность сетей	п.м.	123,6
								Условный диаметр трубопровода	мм	300							Условный диаметр трубопровода	мм	300
3.1.11	Реконструкция магистрального тепловода № 21 на участке от ТК 21-25 до ТК 21-26 по ул.Фучика	Тепловые сети в Приволжском районе г.Казани	1998	20	96	391,6	1 569,1	Протяженность сетей	п.м.	247,8	2022	30	0	229,2	1 569,1		Протяженность сетей	п.м.	247,8
								Условный диаметр трубопровода	мм	600							Условный диаметр трубопровода	мм	600
3.1.12	Реконструкция магистрального тепловода №2 на участке от ОП-10 до Павильона №1 по ул.Техническая	Тепловые сети в Приволжском районе г.Казани	1976	20	100	1 122,2	6 732,3	Протяженность сетей	п.м.	420,2	2023	30	0	725,4	6 732,3		Протяженность сетей	п.м.	420,2
								Условный диаметр трубопровода	мм	1 000							Условный диаметр трубопровода	мм	1 000
3.1.13	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №2 на участках: от тепловой камеры ТК 2-29/10 до жилого дома по ул. Дзержинского,22 и от тепловой камеры ТК 2-29/9 до жилого лома по ул. Дзержинского,16 с изменением трассировки	Тепловые сети в Вахитовском районе г.Казани	1996	20	100	245,0	60,0	Протяженность сетей	п.м.	231,0	2022	30	0	114,7	60,0		Протяженность сетей	п.м.	231,0
								Условный диаметр трубопровода	мм	80-150							Условный диаметр трубопровода	мм	80-150
3.1.14	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода № 4 на участках: от тепловой камеры ТК 4-15/5 до тепловой камеры ТК 4-15/6, до жилого дома по ул. Павлюхина, 106, 106б, 104, 102а, 102, 100 с изменением трассировки и от жилого дома по ул. Павлюхина, 85 до жилого дома по ул. Павлюхина,87	Тепловые сети в Приволжском районе г.Казани	1997	20	100	235,9	124,4	Протяженность сетей	п.м.	583,2	2022	30	0	71,8	124,4		Протяженность сетей	п.м.	583,2
								Условный диаметр трубопровода	мм	65-200							Условный диаметр трубопровода	мм	65-200

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	До реконструкции/строительства								После реконструкции/строительства									
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Количество/ нагрузка новых подключенных объектов	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
3.1.15	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв. 56 от ТК 6 до ТК 9 от магистрального тепловода №8 по ул.Бондаренко	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	1987	20	100	467,1	605,7	Протяженность сетей	п.м.	546,0	2022	30	0	244,0	605,7		Протяженность сетей	п.м.	546,0
								Условный диаметр трубопровода	мм	80-300							Условный диаметр трубопровода	мм	80-300
3.1.16	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв. 35 от ЦТП до Ибрагимова,26а,30а, до д/с №295, до школы Фурманова,5 и до границы раздела с УК по ж/д ул. Фурманова	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	1967	20	100	617,2	267,9	Протяженность сетей	п.м.	1 058,0	2023	30	0	197,2	267,9		Протяженность сетей	п.м.	1 058,0
								Условный диаметр трубопровода	мм	50-150							Условный диаметр трубопровода	мм	50-150
3.1.17	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №2 на участке отТК2-10/14 до ТК2-10/30 по ул.Ахтямова	Тепловые сети в Вахитовском районе г.Казани	1976	20	100	605,0	2 607,5	Протяженность сетей	п.м.	589,8	2022	30	0	330,3	2 607,5		Протяженность сетей	п.м.	589,8
								Условный диаметр трубопровода	мм	80-500							Условный диаметр трубопровода	мм	80-500
3.1.18	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от ТК 10-27 (кв. О.Кошевого) магистрального тепловода №10 на участке от ТК 10-27 до ТК-18, от ТК-18 до ТК-17 с вводами на ж.д.О.Кошевого 8, 10, 8а, 10а, 12а	Тепловые сети в Авиастроительном районе г.Казани	1956	20	100	229,5	75,8	Протяженность сетей	п.м.	674,2	2022	30	0	100,2	75,8		Протяженность сетей	п.м.	674,2
								Условный диаметр трубопровода	мм	50-100							Условный диаметр трубопровода	мм	50-100
3.1.19	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.5 на участках: от ТК16 до ТК21, УТК22, ТК22а, УТК23, УТК24, ТК25, ДОУ №193 (Короленко 97а), ж/д Октябрьская 24, 26, 36, ж/д Короленко 107, ДОУ №173 (Короленко 99а).	Тепловые сети в Ново-Савиновском районе г.Казани	1964	20	100	598,7	358,6	Протяженность сетей	п.м.	890,0	2022	30	0	206,3	358,6		Протяженность сетей	п.м.	890,0
								Условный диаметр трубопровода	мм	50-200							Условный диаметр трубопровода	мм	50-200
3.1.20	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от СК-24а (кв. ЦТП-Айдарова,18) магистрального тепловода №10 на участке от ТК-17 до ТК-24 с вводами на ж.д.Чапаева 51, 51а, 51б, 53, 53а, 53б, 55 и С.Полюсная 26, 26а, 28а	Тепловые сети в Авиастроительном районе г.Казани	1960	20	100	418,0	164,4	Протяженность сетей	п.м.	986,0	2022	30	0	191,1	164,4		Протяженность сетей	п.м.	986,0
								Условный диаметр трубопровода	мм	50-150							Условный диаметр трубопровода	мм	50-150
3.1.21	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.51А от ППУ (ТК 13а) до ТК 15, Баруди,5 и Баруди,7.	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	1995	20	90	228,7	140,6	Протяженность сетей	п.м.	450,0	2022	30	0	108,0	140,6		Протяженность сетей	п.м.	450,0
								Условный диаметр трубопровода	мм	80-150							Условный диаметр трубопровода	мм	80-150
3.1.22	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей ЦТП-6 от ТК20-3 до зданий по ул.Бр.Касимовых,52, 60, 62, 64, 66, 68, 70а, 80, 82, 86, пр.Победы,33,35,37,39,41,45,47, ул.Р.Зорге,47а, 49, 55, 61, 63, 65 (Пусковые комплексы №1,2,3)	Тепловые сети в Приволжском районе г.Казани	1975	20	100	4 135,2	5 571,8	Протяженность сетей	п.м.	3 497,4	2022	30	0	1 827,6	5 571,8		Протяженность сетей	п.м.	3 497,4
								Условный диаметр трубопровода	мм	50-400							Условный диаметр трубопровода	мм	50-400
3.1.23	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от ТК13-4 (кв. "В" "Жилплощадка") магистрального тепловода №13 на участке от ТК-1 до ТК-5 с выносом транзита из ж.д. Химиков 51, 53	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	1996	20	100	474,1	179,8	Протяженность сетей	п.м.	798,0	2023	30	0	140,6	179,8		Протяженность сетей	п.м.	798,0
								Условный диаметр трубопровода	мм	80-125							Условный диаметр трубопровода	мм	80-125
3.1.24	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей магистрального тепловода №10 от СК-42 до ТК-4 (кв.Поп.Астраханская) с врезками на ж.д. Беломорская,33,35	Тепловые сети в Авиастроительном районе г.Казани	1970	20	100	748,7	207,8	Протяженность сетей	п.м.	1 230,6	2024	30	0	215,0	207,8		Протяженность сетей	п.м.	1 230,6
								Условный диаметр трубопровода	мм	50-100							Условный диаметр трубопровода	мм	50-100

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	До реконструкции/строительства								После реконструкции/строительства								
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Количество/ нагрузка новых подключенных объектов	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
3.1.25	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.51Б от ТК 8 до ТК 18 от ТК 18 до Кулахметова,20а (д/с №97); от ТК 18 до Батыршина,13,17 (по новой трассировке); от ТК 18 до Батыршина,15 (гимназия №9) (по новой трассировке)	Теплове сети в Кировском районе г.Казани	1995	20	93	419,3	150,8	Протяженность сетей	п.м.	680,0	2023	30	0	123,3	150,8		Протяженность сетей	п.м.	680,0
								Условный диаметр трубопровода	мм	80-150							Условный диаметр трубопровода	мм	80-150
3.1.26	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей тепловода №11 в кв. 34 от ТК11-44 до ТК18, от ТК 18 до ТК 6 и до домов №4,6,10 по ул. Волгоградская, д/с Декабристов,154а, Тунакова,43,43а	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	1987	20	100	816,2	708,1	Протяженность сетей	п.м.	912,6	2023	30	0	264,3	708,1		Протяженность сетей	п.м.	912,6
								Условный диаметр трубопровода	мм	50-250							Условный диаметр трубопровода	мм	50-250
3.1.27	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей тепловода №8 в кв. 56 от ТК 8-42 до ТК 9 (около здания по ул.Солдатская,8)	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	1997	20	100	919,9	997,3	Протяженность сетей	п.м.	898,8	2023	30	0	349,8	997,3		Протяженность сетей	п.м.	898,8
								Условный диаметр трубопровода	мм	300							Условный диаметр трубопровода	мм	300
3.1.28	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 56/1 на участках от центрального теплового пункта ЦТП-56/1 до тепловой камеры ТК-8 и до жилых домов по проспекту Ибрагимова, 61, 61а, 63, 63а, 83а, 81, 81а, 71 и детского сада №207 по проспекту Ибрагимова, 71а	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	1985	20	100	1 711,0	904,3	Протяженность сетей	п.м.	1 872,6	2023	30	0	520,7	904,3		Протяженность сетей	п.м.	1 872,6
								Условный диаметр трубопровода	мм	65-400							Условный диаметр трубопровода	мм	65-400
3.1.29	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.26/3 на участке от ТК3 до ТК4, шк. №146 Чуйкова 89а	Тепловые сети в Ново-Савиновском районе г.Казани	1988	20	100			Протяженность сетей	п.м.	0,0	2022	30	0				Количество проектов	шт	1
								Условный диаметр трубопровода	мм	0									
3.1.30	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.38/2 на участке от ЦТП-38/2 до ж/д Ямашева 88, Адоратского 15, "Дом ребенка" Ямашева 88а, Ямашева 84, 82	Тепловые сети в Ново-Савиновском районе г.Казани	1980	20	100	1 163,2	861,6	Протяженность сетей	п.м.	1 463,2	2023	30	0	368,0	861,6		Протяженность сетей	п.м.	1 463,2
								Условный диаметр трубопровода	мм	80-125							Условный диаметр трубопровода	мм	80-125
3.1.31	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей тепловода №17 в кв.65/2 на участке от ТК17-23/2 до ТК17 с вводами до ж.д.Четаева,58 и ж.д.Меридианная,11	Тепловые сети в Ново-Савиновском районе г.Казани	1995	20	100	355,6	605,3	Протяженность сетей	п.м.	889,4	2023	30	0	304,7	605,3		Протяженность сетей	п.м.	889,4
								Условный диаметр трубопровода	мм	80-300							Условный диаметр трубопровода	мм	80-300
3.1.32	Реконструкция магистрального тепловода №10 на участке от тепловой камеры ТК10-3 до ТК10-8 по ул. Белинского	Тепловые сети в Авиастроительном районе г.Казани	1989	20	100	2 073,1	7 783,8	Протяженность сетей	п.м.	728,0	2023	30	0	971,2	7 783,8		Протяженность сетей	п.м.	728,0
								Условный диаметр трубопровода	мм	800							Условный диаметр трубопровода	мм	800
3.1.33	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв. 43 от ТК 13 до ТК 4 и до ж/д Энергетиков,3,5	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	1989	20	100	273,5	95,8	Протяженность сетей	п.м.	449,4	2023	30	0	85,2	95,8		Протяженность сетей	п.м.	449,4
								Условный диаметр трубопровода	мм	100-125							Условный диаметр трубопровода	мм	100-125
3.1.34	Реконструкция магистрального тепловода №17 от Пав.7 до ТК17-6 по ул. Волгоградская	Тепловые сети в Ново-Савиновском районе г.Казани	1992	20	100	730,6	2 121,1	Протяженность сетей	п.м.	338,0	2024	30	0	300,2	2 121,1		Протяженность сетей	п.м.	338,0
								Условный диаметр трубопровода	мм	600							Условный диаметр трубопровода	мм	600
3.1.35	Реконструкция магистрального тепловода №22 на участке от Павильона №5 до ТК 22-11/3 по ул. Закиева	Тепловые сети в Советском районе г.Казани	1996	20	100	788,0	1 888,9	Протяженность сетей	п.м.	434,4	2023	30	0	415,2	1 888,9		Протяженность сетей	п.м.	434,4
								Условный диаметр трубопровода	мм	500							Условный диаметр трубопровода	мм	500
3.1.36	Реконструкция магистрального тепловода №2 на участке от ТК2-31 до тепловой камеры ТК2-35 по ул П.Булак	Тепловые сети в Вахитовском районе г.Казани	1976	20	100	1 847,3	6 166,3	Протяженность сетей	п.м.	748,0	2024	30	0	799,0	6 166,3		Протяженность сетей	п.м.	748,0
								Условный диаметр трубопровода	мм	800							Условный диаметр трубопровода	мм	800

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	До реконструкции/строительства								После реконструкции/строительства								
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Количество/ нагрузка новых подключенных объектов	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
3.1.37	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей 1ЦТП3-1 от ТК22-11/8	Тепловые сети в Советском районе г.Казани	1998	20	100	1 988,0	1 624,4	Протяженность сетей	п.м.	1 154,6	2023	30	0	638,6	1 624,4		Протяженность сетей	п.м.	1 154,6
								Условный диаметр трубопровода	мм	80-200							Условный диаметр трубопровода	мм	80-200
3.1.38	Выполнение проектно-изыскательских работ на объекты 2024 года	Тепловые сети в Авиастроительном районе г.Казани									2023						Количество проектов	шт	17
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																			
3.2.2. Прочие проекты																			
3.2.2.1.	Приобретение оборудования не требующего монтажа	г.Казань									2023						Кол-во позиций	шт	11
Всего по разделу 3.						**42 832,5**	**133 792,2**							**21 584,0**	**133 792,2**				
ИТОГО по программе						**44 161,0**	**137 490,2**							**81 179,0**	**585 358,0**				

Директор филиала АО "Татэнерго"
Казанские тепловые сети **Шаханов А.С.**
М.П.
(подпись)

Заместитель директора
по реализации инвестиций **Магафуров Л.Р.**
(подпись)

тел:(843) 202-16-35 e-mail: shagidullinra@kts.tatenergo.ru
контактный тел. с кодом города, контактный E-mail

Приложение 2
к Приказу ГКРТТ от 17.02.15 №36

Прогноз ввода/вывода объектов филиала АО "Татэнерго" - Казанские тепловые сети

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2022-2023гг

№ п/п	Наименование проекта	Наименование оборудования/сетей	Ед.изм.	Ввод мощностей			Вывод мощностей		
				Всего, за весь период реализации проекта	2022	2023	Всего, за весь период реализации проекта	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Строительство наружных сетей от узла трубопроводов УТ2 (ТК2-12/5) до границы земельного участка по ул. Тукая, 85-87	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,1810	0,1810				
		Протяженность сетей	п.м.	42,4	42,4				
		Условный диаметр трубопровода	мм	50	50,0				
2	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту «3-этажное адм. здание» по ул.Тукая, 81, 83, с врезкой на участке сети между ТК2-12/5 и ТК2-12/8	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,2070	0,2070				
		Протяженность сетей	п.м.	169,82	169,8				
		Условный диаметр трубопровода	мм	50	50,0				
3	Строительство наружных сетей теплоснабжения для объекта «ТИР» по ул.Адоратского,36 к.А от условной точки вблизи тепловой камеры УТ-3 (МКР №26) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:110802:17	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,1246	0,1246				
		Протяженность сетей	п.м.	50	50,0				
		Условный диаметр трубопровода	мм	50	50,0				
4	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТ-2 (магистральный тепловод №11) до внешней границы стены здания объекта «Жилой комплекс из 20-этажного 2-х секц. ж/д и отдельно строящегося 6-уровневого открытого паркинга» по ул.Проточная (кадастровый номер земельного участка 16:50:090701:1153	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,1000	1,1000				
		Протяженность сетей	п.м.	304,6	304,6				
		Условный диаметр трубопровода	мм	125	125,0				
5	Строительство наружных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ8-46а до внешней границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:110505:2652 по ул. Чистопольская, 19г	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,4020	0,4020				
		Протяженность сетей	п.м.	18,6	18,6				
		Условный диаметр трубопровода	мм	65	65,0				

№ п/п	Наименование проекта	Наименование оборудования/сетей	Ед.изм.	Ввод мощностей			Вывод мощностей		
				Всего, за весь период реализации проекта	2022	2023	Всего, за весь период реализации проекта	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от проектируемого узла трубопроводов УТ2 (тепловая камера ТК4-63Б) до внешней границы стены здания жилого дома стр.№2, корпус 1, пусковой комплекс ПК-2, микрорайона М-2 по ул. Патриса Лумумбы	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,5661	2,5661				
		Протяженность сетей	п.м.	63,4	63,4				
		Условный диаметр трубопровода	мм	150	150,0				
7	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ1 (тепловая камера ТК2-16) до внешней границы стены здания 4-этажного общежития по ул. Парижской Коммуны,16	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,3091		0,3091			
		Протяженность сетей	п.м.	47,8		47,8			
		Условный диаметр трубопровода	мм	65		65,0			
8	Строительство наружных сетей теплоснабжения от мнимой точки (между П-образным компенсатором К-1 и жилым домом по ул. Гаврилова, 26) до здания по ул. Гаврилова, 26а	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,1178	0,1178				
		Протяженность сетей	п.м.	32	32,0				
		Условный диаметр трубопровода	мм	40	40,0				
9	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК2-29/4в до административного здания по ул. Мусы Джалиля, 16/5	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,8294		0,8294			
		Протяженность сетей	п.м.	13,6		13,6			
		Условный диаметр трубопровода	мм	80		80,0			
10	Строительство наружных сетей теплоснабжения от условной точки А (от тепловой камеры ТК4-60Е) до границы земельного участка в Советском районе с кадастровым номером 16:50:060102:6875 (Автостоянка открытого типа, 9-ти этажная)	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,2520	0,2520				
		Протяженность сетей	п.м.	254,2	254,2				
		Условный диаметр трубопровода	мм	65	65,0				
11	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от ТК2 (ТК 4-60Е) до внешней границы стены здания многоквартирного пятиэтажного жилого дома по ул. Ад.Кутуя, 86а	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,5671	0,5671				
		Протяженность сетей	п.м.	322,2	322,2				
		Условный диаметр трубопровода	мм	100	100,0				
12	Строительство наружных сетей теплоснабжения от условной точки А (в рай-оне НО-15) до наружной стены объекта «Жилое здание, состоящее из: 1 подъездная 16 этажная секция, 2 подъездная 21 этажная секция, 2 этажное нежилое здание» по ул. Алексея Козина	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,2908	2,2908				
		Протяженность сетей	п.м.	79,4	79,4				
		Условный диаметр трубопровода	мм	150	150,0				

№ п/п	Наименование проекта	Наименование оборудования/сетей	Ед.изм.	Ввод мощностей			Вывод мощностей		
				Всего, за весь период реализации проекта	2022	2023	Всего, за весь период реализации проекта	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
13	Строительство наружных сетей тепло-снабжения от УТ (ТК4-44) до границы земельного участка с кадастровым но-мером 16:50:060601:128 по ул.Кр.Позиции, 10А	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0232	0,0232				
		Протяженность сетей	п.м.	36	36,0				
		Условный диаметр трубопровода	мм	40	40,0				
14	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТ22-27/2 до внешней границы стены здания «ПК-1 жилой дом №1-1, жилой дом №1-2 в микрорайоне М-1 жилого района «Седьмое небо» Советского района г.Казани» по ул.П.Лумумбы	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,9740		6,9740			
		Протяженность сетей	п.м.	50		50,0			
		Условный диаметр трубопровода	мм	200		200,0			
15	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТ22-27/4 до внешней границы стены здания «ПК-5 жилой дом №5-1, жилой дом №5-2 в микрорайоне М-1 жилого района «Седьмое небо"	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,2297		3,2297			
		Протяженность сетей	п.м.	50		50,0			
		Условный диаметр трубопровода	мм	150		150,0			
16	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТ22-27/5 до внешней границы стены здания «ПК-10 жилой дом №10-1, жилой дом №10-2 в микрорайоне М-1 жилого района «Седьмое небо» Советского района г.Казани» по ул.П.Лумумбы	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,6396		3,6396			
		Протяженность сетей	п.м.	50		50,0			
		Условный диаметр трубопровода	мм	200		200,0			
17	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопро-водов УТ5 (ТК21-33) до внешней границы стены объекта «8-13- этажный 146-квартирный жилой дом (стр.№16А-21) с подземной автостоянкой» в мкр.16А (жилой район Горки-3)	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,1201	1,1201				
		Протяженность сетей	п.м.	59,8	59,8				
		Условный диаметр трубопровода	мм	100	100,0				
18	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ10 (ТК21-33) до внешней границы стены объекта «8-13- этажный 146-квартирный жилой дом (стр.№16А-23) с подземной автостоянкой» в мкр.16А (жилой район Горки-3)	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,1201	1,1201				
		Протяженность сетей	п.м.	26,8	26,8				
		Условный диаметр трубопровода	мм	100	100,0				
19	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ3 (ТК21-33) до внешней границы стены подземной автостоянки жилого дома (стр.№16А-24) в мкр.16А (жилой район Горки-3)	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,3200	0,3200				
		Протяженность сетей	п.м.	64	64,0				
		Условный диаметр трубопровода	мм	65	65,0				

№ п/п	Наименование проекта	Наименование оборудования/сетей	Ед.изм.	Ввод мощностей			Вывод мощностей		
				Всего, за весь период реализации проекта	2022	2023	Всего, за весь период реализации проекта	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
20	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК 2-21а/26 до внешней границы стены объекта «Жилой дом со встроенными нежилыми помещениями и двухуровневой подземной автостоянкой по ул.Старообрядческая,11» (кад.номер 16:50:011102:1434)	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,7300		0,7300			
		Протяженность сетей	п.м.	911,6		911,6			
		Условный диаметр трубопровода	мм	100		100,0			
21	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК22-21/11а до границы земельного участка объекта "Нежилые помещения в составе медицинского центра" по пр. Победы, 172	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,1969	0,1969				
		Протяженность сетей	п.м.	702,6	702,6				
		Условный диаметр трубопровода	мм	65	65,0				
22	Строительство наружных сетей теплоснабжения по территории жилого комплекса по ул.А.Кутуя, 86 от границы планировки территории до узла трубопроводов УТ-2	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	10,6786	10,6786				
		Протяженность сетей	п.м.	621	621,0				
		Условный диаметр трубопровода	мм	300	300,0				
23	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры УТК-2 до границы земельных участков производственных объектов по ул. М.Миля,25г, 27, 29, 33а, ул. Короленко, 120, 120д.	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,1073	2,1073				
		Протяженность сетей	п.м.	2800,8	2800,8				
		Условный диаметр трубопровода	мм	125	125,0				
24	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от проектируемого тепловода 2О530мм по ул. Петра Полушкина до внешних границ стен здания жилого дома строй.№3, корпус 1, ПК-3, микрорайона М-2 по ул. П.Лумумбы	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,5733	2,5733				
		Протяженность сетей	п.м.	282,88	282,9				
		Условный диаметр трубопровода	мм	150	150,0				
25	Строительство наружных сетей теплоснабжения от УТ-1 (от ТК4-60Е) до внешних границ стен жилого дома №1 и жилого дома №2 по ул. А. Кутуя	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,1664	2,1664				
		Протяженность сетей	п.м.	783,6	783,6				
		Условный диаметр трубопровода	мм	150	150,0				
26	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от мнимой точки (в районе ТК33) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:090420:676 по ул. Фрунзе	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,3700	0,3700				
		Протяженность сетей	п.м.	42	42,0				
		Условный диаметр трубопровода	мм	65	65,0				

№ п/п	Наименование проекта	Наименование оборудования/сетей	Ед.изм.	Ввод мощностей			Вывод мощностей		
				Всего, за весь период реализации проекта	2022	2023	Всего, за весь период реализации проекта	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
27	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от условной точки УТ-1 до стен жилых домов №1, №2, №3 ЖК «Гребной канал», расположенных на земельных участках с кадастровыми номерами 16:50:080202:28, 16:50:080202:30, 16:50:080202:31	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,1230		7,1230			
		Протяженность сетей	п.м.	1255,2		1255,2			
		Условный диаметр трубопровода	мм	150		150,0			
28	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от ТК21-21/19 до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:1600:61, расположенного по ул. Кул Гали, 13	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,5615	1,5615				
		Протяженность сетей	п.м.	73,6	73,6				
		Условный диаметр трубопровода	мм	125	125,0				
29	Строительство наружных сетей теплоснабжения от т. А до внешней границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:070112:13 по ул.Газовая,16	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0133		0,0133			
		Протяженность сетей	п.м.	21,8		21,8			
		Условный диаметр трубопровода	мм	80		80,0			
30	Строительство наружных сетей теплоснабжения от т. А до внешней границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:110803:662 по ул.Чуйкова,56	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0262		0,0262			
		Протяженность сетей	п.м.	16		16,0			
		Условный диаметр трубопровода	мм	40		40,0			
31	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от ТК22-21/12-40а до границы земельного участка объекта "2-х этажного здания объекта дополнительного образования детей с объектом общественного питания"по ул. Х.Бигичева (кадастровый номер земельного участка 16:50:150301:4159)	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0944	0,0944				
		Протяженность сетей	п.м.	164,5	164,5				
		Условный диаметр трубопровода	мм	50	50,0				
32	Строительство наружных сетей теплоснабжения от условной точки (УТ) до внешней границы стены подземной автопарковки жилого комплекса по ул. Бухарская (кадастровый номер земельного участка 16:50:000000:25621)	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,2525	8,2525				
		Протяженность сетей	п.м.	141	141,0				
		Условный диаметр трубопровода	мм	250	250,0				
33	Строительство наружных сетей теплоснабжения от точки А (в районе ТК8) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:220529:708 по ул. Побежимова, 42	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0602		0,0602			
		Протяженность сетей	п.м.	10		10,0			
		Условный диаметр трубопровода	мм	40		40,0			

№ п/п	Наименование проекта	Наименование оборудования/сетей	Ед.изм.	Ввод мощностей			Вывод мощностей		
				Всего, за весь период реализации проекта	2022	2023	Всего, за весь период реализации проекта	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
34	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от ТК21-30/4 до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:160306:4586, расположенного по ул.Р.Зорге,98а	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,5617	0,5617				
		Протяженность сетей	п.м.	52,4	52,4				
		Условный диаметр трубопровода	мм	80	80,0				
35	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от ТК-9 (магистральный тепловод №21) до внешней границы стены объекта «10-ти этажный жилой дом на 216 квартир с офисными помещениями по ул. Кул Гали (кадастровый номер земельного участка 16:50:160824:6770)	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,3474		1,3474			
		Протяженность сетей	п.м.	337,2		337,2			
		Условный диаметр трубопровода	мм	125		125,0			
36	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТК-12 (вблизи жилого дома №37 по ул.Пилотская) до внешней границы стены объекта "9-этажный дом со встроенными нежилыми помещениями и подземным паркингом по ул. Серова" (кадастровый номер земельного участка 16:50:000000:22747)	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,5100		0,5100			
		Протяженность сетей	п.м.	250		250,0			
		Условный диаметр трубопровода	мм	100		100,0			
37	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от ТК2-10/57 до внешней границы стены здания «Жилой комплекс «Максат» (5-9 этажный жилой многоквартирный комплекс со встроенными нежилыми помещениями на первых этажах и подземным паркингом) по ул. Галиаскара Камала	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,9930		1,9930			
		Протяженность сетей	п.м.	120		120,0			
		Условный диаметр трубопровода	мм	150		150,0			
38	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от точки А на существующих тепловых сетях 2Ø57мм до границы земельного участка Закировой Т.А. (кадастровый номер земельного участка 16:50:160504:2321 по ул. Кул Гали, д.8а	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0740		0,0740			
		Протяженность сетей	п.м.	240		240,0			
		Условный диаметр трубопровода	мм	50		50,0			
39	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ1 и от условной точки «А» вблизи УТ2 до внешних границ стен жилых домов (БС1-4, БС5-8), от условной точки «Б» (от УТ2) до границы земельного участка надземного паркинга по ул. А.Кутуя с кадастровым номером 16:50:060631:1170» (магистральная камера ТК4-60Е)	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,1580		3,1580			
		Протяженность сетей	п.м.	124		124,0			
		Условный диаметр трубопровода	мм	80		80,0			
40	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ1 (магистральная камера ТК4-63б) до границ земельных участков наземных автостоянок открытого типа на 300 машиномест в ПК-2 и ПК-3 ЖК «Мой ритм» по ул.Патриса Лумумбы	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,9044	0,9044				
		Протяженность сетей	п.м.	353,6	353,6				
		Условный диаметр трубопровода	мм	80	80,0				

№ п/п	Наименование проекта	Наименование оборудования/сетей	Ед.изм.	Ввод мощностей			Вывод мощностей		
				Всего, за весь период реализации проекта	2022	2023	Всего, за весь период реализации проекта	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
41	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТ-1 (с территории КТЭЦ-1) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:080502:21 по ул. Пригородная, 4	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,9700		0,9700			
		Протяженность сетей	п.м.	500		500,0			
		Условный диаметр трубопровода	мм	100		100,0			
42	Строительство квартальных сетей теплоснабжения от опоры ОП-10/2-6 до границы земельного участка объекта «Комплекс зданий «Квартал Юстиции» по ул. Хади Такташа	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,6690		0,6690			
		Протяженность сетей	п.м.	652,4		652,4			
		Условный диаметр трубопровода	мм	100		100,0			
43	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от условной точки «А» до границы земельного участка детского сада на 260 мест по ул. Бухарская с кадастровым номером 16:50:060201:651	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,5862		0,5862			
		Протяженность сетей	п.м.	220		220,0			
		Условный диаметр трубопровода	мм	100		100,0			
44	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК21-6 (ТК22-6) на трубопроводах диаметром 108 мм по ул. Минская (магистральные тепловые камеры ТК21-6, ТК22-6) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:150311:114	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,2371		0,2371			
		Протяженность сетей	п.м.	308		308,0			
		Условный диаметр трубопровода	мм	65		65,0			
45	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от точки А (на эстакаде направление «Северное», в районе опоры С.79.21) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:200102:49	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,2065		0,2065			
		Протяженность сетей	п.м.	130		130,0			
		Условный диаметр трубопровода	мм	65		65,0			
46	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от Павильона №8 на трубопроводах диаметром 1000мм по ул. Чуйкова до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:110403:10	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0297		0,0297			
		Протяженность сетей	п.м.	118		118,0			
		Условный диаметр трубопровода	мм	40		40,0			
47	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от условной точки «А» (на эстакаде трубопровода диаметром 400 мм направление «Магистральное», в районе между опорами М.20 и М.21) до границы земельного участка отдельно стоящего здания административно-производственного корпуса по ул. Восстания, 100 с кадастровым номером 16:50:200106:1380	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0900		0,0900			
		Протяженность сетей	п.м.	20		20,0			
		Условный диаметр трубопровода	мм	50		50,0			

№ п/п	Наименование проекта	Наименование оборудования/сетей	Ед.изм.	Ввод мощностей			Вывод мощностей		
				Всего, за весь период реализации проекта	2022	2023	Всего, за весь период реализации проекта	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
48	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от точки А (на эстакаде направление «Центральное», в районе опоры Ц.32) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:200106:447	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,2663		0,2663			
		Протяженность сетей	п.м.	276		276,0			
		Условный диаметр трубопровода	мм	65		65,0			
49	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения в районе неподвижной опоры НО-9 (между точкой А и тепловой камерой ТК-5 по ул. Марджани) до границы земельного участка с кадастровыми номерами 16:50:011724:18 и 16:50:011724:42 по ул. Тукая, 113	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,9000		1,9000			
		Протяженность сетей	п.м.	64		64,0			
		Условный диаметр трубопровода	мм	125		125,0			
50	Строительство квартальных сетей теплоснабжения от условной точки УТ-6 до стены стилобата по ул. Ягодинская	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,1120		6,1120			
		Протяженность сетей	п.м.	380		380,0			
		Условный диаметр трубопровода	мм	250		250,0			
51	Строительство квартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ-4/1 (магистральная камера узел трубопроводов УТ8-58/1) до границы земельного участка объекта «Общеобразовательная школа на 1224 места по ул. Сибгата Хакима»	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,6930		3,6930			
		Протяженность сетей	п.м.	16		16,0			
		Условный диаметр трубопровода	мм	200		200,0			
52	Строительство квартальных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК 4-60 до внешней стены объекта «19-этажный жилой дом со встроенными в жилой дом помещениями торгового назначения» по ул. Аделя Кутуя, с кадастровым номером 16:50:060625:41	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,0187		1,0187			
		Протяженность сетей	п.м.	60,2		60,2			
		Условный диаметр трубопровода	мм	100		100,0			
53	Строительство квартальных сетей теплоснабжения от точки 5 до внешней стены 7-ми подъездного жилого дома и от угла поворота УП-1 до внешней стены 3-х подъездного жилого дома между ул. Кольцова, Коммунаров, Труда Кировского района г. Казани	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,1000		3,1000			
		Протяженность сетей	п.м.	236		236,0			
		Условный диаметр трубопровода	мм	125		125,0			
54	Строительство тепловых сетей от точки врезки до ж/д №1.1, №1.2 по адресу: г.Казань, ул.М.Крыловка, ул.Серова (1-ая очередь)	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,1636	2,1636				
		Протяженность сетей	п.м.	581,2	581,2				
		Условный диаметр трубопровода	мм	125	125,0				

№ п/п	Наименование проекта	Наименование оборудования/сетей	Ед.изм.	Ввод мощностей			Вывод мощностей		
				Всего, за весь период реализации проекта	2022	2023	Всего, за весь период реализации проекта	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
55	Строительство наружных сетей теплоснабжения от УТ-1 до границы земельного участка для строительства 1. 2 очередей жилого комлпекса по ул.Б.Крыловка г.Казани"	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,6300	3,6300				
		Протяженность сетей	п.м.	242	242,0				
		Условный диаметр трубопровода	мм	350	350,0				
56	Строительство квартальных сетей теплоснабжения от ТК4-15/9 до границы земельного участка объекта "Реконструкция комплекса зданий и территорий бывшей фабрики "Спартак"" по ул.Спартаковская	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,5000	6,5000				
		Протяженность сетей	п.м.	100	100,0				
		Условный диаметр трубопровода	мм	200	200,0				
57	Строительство сетей теплоснабжения по ул. Ад.Кутуя от угла поворота УП в сторону ул.Даурская (маг. тепловая камера ТК20-2/6)	Протяженность сетей	п.м.	144	144,0				
		Условный диаметр трубопровода	мм	500	500,0				
58	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения на участке от ТК11-51 до стены здания спортивного комплекса «Батыр» по пр-ту Ибрагимова,44	Протяженность сетей	п.м.	331,4		331,4			
		Условный диаметр трубопровода	мм	150-200		150-200			
ИТОГО по программе		**Тепловая нагрузка**	**Гкал/ч**	**101,0**	**52,2**	**48,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
		Протяженность сетей	**п.м.**	**15 417,6**	**8 608,4**	**6 809,2**	**0,0**	**0,0**	**0,0**

Директор филиала АО "Татэнерго"
Казанские тепловые сети **Шаханов А.С.**
(подпись)
М.П.

Заместитель директора
по реализации инвестиций **Магафуров Л.Р.**
(подпись)

тел:(843) 202-16-35 e-mail: shagidullinra@kts.tatenergo.ru
контактный тел. с кодом города, контактный E-mail

Приложение 3
к Приказу ГКРТТ от 17.02.15 №36

План финансирования инвестиционной программы филиала АО "Татэнерго" - Казанские тепловые сети

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2022-2023 гг

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
						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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Строительство наружных сетей от узла трубопроводов УТ2 (ТК2-12/5) до границы земельного участка по ул. Тукая, 85-87	1. Собственные средства, т.ч.:	412	412	0	412	0	412	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	412	412	0	412	0	412	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
2	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту «3-этажное адм. здание» по ул.Тукая, 81, 83, с врезкой на участке сети между ТК2-12/5 и ТК2-12/8	1. Собственные средства, т.ч.:	2 173	2 173	0	2 173	0	2 173	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	2 173	2 173	0	2 173	0	2 173	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
3	Строительство наружных сетей теплоснабжения для объекта «ТИР» по ул.Адоратского,36 к.А от условной точки вблизи тепловой камеры УТ-3 (МКР №26) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:110802:17	1. Собственные средства, т.ч.:	490	490	0	490	490	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	490	490	0	490	490	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
						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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТ-2 (магистральный тепловод №11) до внешней границы стены здания объекта «Жилой комплекс из 20-этажного 2-х секц. ж/д и отдельно строящегося 6-уровневого открытого паркинга» по ул.Проточная (кадастровый номер земельного участка 16:50:090701:1153	1. Собственные средства, т.ч.:	5 354	5 354	0	5 354	0	228	0	5 126	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	5 354	5 354	0	5 354	0	228	0	5 126	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
5	Строительство наружных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ8-46а до внешней границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:110505:2652 по ул. Чистопольская, 19г	1. Собственные средства, т.ч.:	707	707	0	707	0	707	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	707	707	0	707	0	707	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
6	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от проектируемого узла трубопроводов УТ2 (тепловая камера ТК4-63Б) до внешней границы стены здания жилого дома стр.№2, корпус 1, пусковой комплекс ПК-2, микрорайона М-2 по ул. Патриса Лумумбы	1. Собственные средства, т.ч.:	1 494	1 494	0	1 494	1 494	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	1 494	1 494	0	1 494	1 494	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы													
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию										
						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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
7	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ1 (тепловая камера ТК2-16) до внешней границы стены здания 4-этажного общежития по ул. Парижской Коммуны,16	1. Собственные средства, т.ч.:	1 472	77	1 395	77	77	0	0	0	1 395	0	0	1 395	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	1 472	77	1 395	77	77	0	0	0	1 395	0	0	1 395	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
8	Строительство наружных сетей теплоснабжения от мнимой точки (между П-образным компенсатором К-1 и жилым домом по ул. Гаврилова, 26) до здания по ул. Гаврилова, 26а	1. Собственные средства, т.ч.:	985	985	0	985	0	0	985	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	985	985	0	985	0	0	985	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
9	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК2-29/4в до административного здания по ул. Мусы Джалиля, 16/5	1. Собственные средства, т.ч.:	837	0	837	0	0	0	0	0	837	0	837	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	837	0	837	0	0	0	0	0	837	0	837	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
						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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
10	Строительство наружных сетей теплоснабжения от условной точки А (от тепловой камеры ТК4-60Е) до границы земельного участка в Советском районе с кадастровым номером 16:50:060102:6875 (Автостоянка открытого типа, 9-ти этажная)	1. Собственные средства, т.ч.:	3 347	3 347	0	3 347	3 347	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	3 347	3 347	0	3 347	3 347	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
11	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от ТК2 (ТК 4-60Е) до внешней границы стены здания многоквартирного пятиэтажного жилого дома по ул. Ад.Кутуя, 86а	1. Собственные средства, т.ч.:	2 228	2 228	0	2 228	0	0	2 228	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	2 228	2 228	0	2 228	0	0	2 228	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
12	Строительство наружных сетей теплоснабжения от условной точки А (в рай-оне НО-15) до наружной стены объекта «Жилое здание, состоящее из: 1 подъездная 16 этажная секция, 2 подъездная 21 этажная секция, 2 этажное нежилое здание» по ул. Алексея Козина	1. Собственные средства, т.ч.:	2 711	2 711	0	2 711	0	0	2 711	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	2 711	2 711	0	2 711	0	0	2 711	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
						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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
13	Строительство наружных сетей тепло-снабжения от УТ (ТК4-44) до границы земельного участка с кадастровым но-мером 16:50:060601:128 по ул.Кр.Позиции, 10А	1. Собственные средства, т.ч.:	139	139	0	139	0	0	139	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	139	139	0	139	0	0	139	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
14	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТ22-27/2 до внешней границы стены здания «ПК-1 жилой дом №1-1, жилой дом №1-2 в микрорайоне М-1 жилого района «Седьмое небо» Советского района г.Казани» по ул.П.Лумумбы	1. Собственные средства, т.ч.:	523	0	523	0	0	0	0	0	523	0	0	523	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	523	0	523	0	0	0	0	0	523	0	0	523	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
15	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТ22-27/4 до внешней границы стены здания «ПК-5 жилой дом №5-1, жилой дом №5-2 в микрорайоне М-1 жилого района «Седьмое небо"	1. Собственные средства, т.ч.:	341	0	341	0	0	0	0	0	341	0	0	341	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	341	0	341	0	0	0	0	0	341	0	0	341	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы													
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию										
						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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
16	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТ22-27/5 до внешней границы стены здания «ПК-10 жилой дом №10-1, жилой дом №10-2 в микрорайоне М-1 жилого района «Седьмое небо» Советского района г.Казани» по ул.П.Лумумбы	1. Собственные средства, т.ч.:	523	0	523	0	0	0	0	0	523	0	0	523	0	
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	523	0	523	0	0	0	0	0	523	0	0	523	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					
17	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ5 (ТК21-33) до внешней границы стены объекта «8-13-этажный 146-квартирный жилой дом (стр.№16А-21) с подземной автостоянкой» в мкр.16А (жилой район Горки-3)	1. Собственные средства, т.ч.:	1 774	1 774	0	1 774	0	0	0	1 774	0	0	0	0	0	
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	1 774	1 774	0	1 774	0	0	0	1 774	0	0	0	0	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					
18	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ10 (ТК21-33) до внешней границы стены объекта «8-13- этажный 146-квартирный жилой дом (стр.№16А-23) с подземной автостоянкой» в мкр.16А (жилой район Горки-3)	1. Собственные средства, т.ч.:	949	949	0	949	0	0	0	949	0	0	0	0	0	
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	949	949	0	949	0	0	0	949	0	0	0	0	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы													
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию										
						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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
19	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ3 (ТК21-33) до внешней границы стены подземной автостоянки жилого дома (стр.№16А-24) в мкр.16А (жилой район Горки-3)	1. Собственные средства, т.ч.:	1 571	1 571	0	1 571	0	0	0	1 571	0	0	0	0	0	
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	1 571	1 571	0	1 571	0	0	0	1 571	0	0	0	0	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					
20	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК 2-21а/26 до внешней границы стены объекта «Жилой дом со встроенными нежилыми помещениями и двухуровневой подземной автостоянкой по ул.Старообрядческая,11» (кад.номер 16:50:011102:1434)	1. Собственные средства, т.ч.:	4 749	0	4 749	0	0	0	0	0	4 749	0	4 749	0	0	
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	4 749	0	4 749	0	0	0	0	0	4 749	0	4 749	0	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					
21	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК22-21/11а до границы земельного участка объекта "Нежилые помещения в составе медицинского центра" по пр. Победы, 172	1. Собственные средства, т.ч.:	16 003	16 003	0	16 003	0	238	15 766	0	0	0	0	0	0	
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	16 003	16 003	0	16 003	0	238	15 766	0	0	0	0	0	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
						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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
22	Строительство наружных сетей теплоснабжения по территории жилого комплекса по ул.А.Кутуя, 86 от границы планировки территории до узла трубопроводов УТ-2	1. Собственные средства, т.ч.:	3 283	3 283	0	3 283	3 283	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	3 283	3 283	0	3 283	3 283	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
23	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры УТК-2 до границы земельных участков производственных объектов по ул. М.Миля,25г, 27, 29, 33а, ул. Короленко, 120, 120д.	1. Собственные средства, т.ч.:	11 021	11 021	0	11 021	9 312	1 359	350	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	11 021	11 021	0	11 021	9 312	1 359	350	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
24	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от проектируемого тепловода 2О530мм по ул. Петра Полушкина до внешних границ стен здания жилого дома строй.№3, корпус 1, ПК-3, микрорайона М-2 по ул. П.Лумумбы	1. Собственные средства, т.ч.:	10 951	10 951	0	10 951	6 210	4 741	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	10 951	10 951	0	10 951	6 210	4 741	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
						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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
25	Строительство наружных сетей теплоснабжения от УТ-1 (от ТК4-60Е) до внешних границ стен жилого дома №1 и жилого дома №2 по ул. А. Кутуя	1. Собственные средства, т.ч.:	11 250	11 250	0	11 250	2	2	11 245	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	11 250	11 250	0	11 250	2	2	11 245	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
26	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от мнимой точки (в районе ТК33) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:090420:676 по ул. Фрунзе	1. Собственные средства, т.ч.:	987	987	0	987	0	987	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	987	987	0	987	0	987	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
27	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от условной точки УТ-1 до стен жилых домов №1, №2, №3 ЖК «Гребной канал», расположенных на земельных участках с кадастровыми номерами 16:50:080202:28, 16:50:080202:30, 16:50:080202:31	1. Собственные средства, т.ч.:	42 163	740	41 423	740	0	740	0	0	41 423	0	0	41 423	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	42 163	740	41 423	740	0	740	0	0	41 423	0	0	41 423	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы													
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию										
						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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
28	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от ТК21-21/19 до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:1600:61, расположенного по ул. Кул Гали, 13	1. Собственные средства, т.ч.:	633	633	0	633	0	633	0	0	0	0	0	0	0	
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	633	633	0	633	0	633	0	0	0	0	0	0	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					
29	Строительство наружных сетей теплоснабжения от т. А до внешней границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:070112:13 по ул.Газовая,16	1. Собственные средства, т.ч.:	1 218	83	1 135	83	0	0	83	0	1 135	0	0	1 135	0	
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	1 218	83	1 135	83	0	0	83	0	1 135	0	0	1 135	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					
30	Строительство наружных сетей теплоснабжения от т. А до внешней границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:110803:662 по ул.Чуйкова,56	1. Собственные средства, т.ч.:	148	83	64	83	0	0	83	0	64	0	0	64	0	
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	148	83	64	83	0	0	83	0	64	0	0	64	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы													
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию										
						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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
31	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от ТК22-21/12-40а до границы земельного участка объекта "2-х этажного здания объекта дополнительного образования детей с объектом общественного питания"по ул. Х.Бигичева (кадастровый номер земельного участка 16:50:150301:4159)	1. Собственные средства, т.ч.:	1 601	1 601	0	1 601	1 029	572	0	0	0	0	0	0	0	
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	1 601	1 601	0	1 601	1 029	572	0	0	0	0	0	0	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					
32	Строительство наружных сетей теплоснабжения от условной точки (УТ) до внешней границы стены подземной автопарковки жилого комплекса по ул. Бухарская (кадастровый номер земельного участка 16:50:000000:25621)	1. Собственные средства, т.ч.:	5 404	5 404	0	5 404	146	5 232	27	0	0	0	0	0	0	
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	5 404	5 404	0	5 404	146	5 232	27	0	0	0	0	0	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					
33	Строительство наружных сетей теплоснабжения от точки А (в районе ТК8) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:220529:708 по ул. Побежимова, 42	1. Собственные средства, т.ч.:	122	82	40	82	0	0	82	0	40	0	0	40	0	
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	122	82	40	82	0	0	82	0	40	0	0	40	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы													
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию										
						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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
34	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от ТК21-30/4 до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:160306:4586, расположенного по ул.Р.Зорге,98а	1. Собственные средства, т.ч.:	843	843	0	843	90	753	0	0	0	0	0	0	0	
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	843	843	0	843	90	753	0	0	0	0	0	0	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					
35	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от ТК-9 (магистральный тепловод №21) до внешней границы стены объекта «10-ти этажный жилой дом на 216 квартир с офисными помещениями по ул. Кул Гали (кадастровый номер земельного участка 16:50:160824:6770)	1. Собственные средства, т.ч.:	9 401	205	9 196	205	0	0	205	0	9 196	0	0	9 196	0	
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	9 401	205	9 196	205	0	0	205	0	9 196	0	0	9 196	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					
36	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТК-12 (вблизи жилого дома №37 по ул.Пилотская) до внешней границы стены объекта "9-этажный дом со встроенными нежилыми помещениями и подземным паркингом по ул. Серова" (кадастровый номер земельного участка 16:50:000000:22747)	1. Собственные средства, т.ч.:	5 120	206	4 914	206	0	0	206	0	4 914	0	0	4 914	0	
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	5 120	206	4 914	206	0	0	206	0	4 914	0	0	4 914	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
						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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
37	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от ТК2-10/57 до внешней границы стены здания «Жилой комплекс «Максат» (5-9 этажный жилой многоквартирный комплекс со встроенными нежилыми помещениями на первых этажах и подземным паркингом) по ул. Галиаскара Камала	1. Собственные средства, т.ч.:	933	114	818	114	0	0	114	0	818	0	0	818	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	933	114	818	114	0	0	114	0	818	0	0	818	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
38	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от точки А на существующих тепловых сетях 2Ø57мм до границы земельного участка Закировой Т.А. (кадастровый номер земельного участка 16:50:160504:2321 по ул. Кул Гали, д.8а	1. Собственные средства, т.ч.:	1 111	145	966	145	0	0	145	0	966	0	0	966	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	1 111	145	966	145	0	0	145	0	966	0	0	966	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
39	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ1 и от условной точки «А» вблизи УТ2 до внешних границ стен жилых домов (БС1-4, БС5-8), от условной точки «Б» (от УТ2) до границы земельного участка надземного паркинга по ул. А.Кутуя с кадастровым номером 16:50:060631:1170» (магистральная камера ТК4-60Е)	1. Собственные средства, т.ч.:	962	171	791	171	0	0	171	0	791	0	0	791	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	962	171	791	171	0	0	171	0	791	0	0	791	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
						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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
40	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ1 (магистральная камера ТК4-63б) до границ земельных участков наземных автостоянок открытого типа на 300 машиномест в ПК-2 и ПК-3 ЖК «Мой ритм» по ул.Патриса Лумумбы	1. Собственные средства, т.ч.:	7 716	7 716	0	7 716	0	0	7 716	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	7 716	7 716	0	7 716	0	0	7 716	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
41	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТ-1 (с территории КТЭЦ-1) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:080502:21 по ул. Пригородная, 4	1. Собственные средства, т.ч.:	7 664	273	7 392	273	0	0	273	0	7 392	0	0	7 392	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	7 664	273	7 392	273	0	0	273	0	7 392	0	0	7 392	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
42	Строительство квартальных сетей теплоснабжения от опоры ОП-10/2-6 до границы земельного участка объекта «Комплекс зданий «Квартал Юстиции» по ул. Хади Такташа	1. Собственные средства, т.ч.:	12 702	357	12 345	357	0	0	357	0	12 345	0	0	12 345	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	12 702	357	12 345	357	0	0	357	0	12 345	0	0	12 345	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы													
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию										
						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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
43	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от условной точки «А» до границы земельного участка детского сада на 260 мест по ул. Бухарская с кадастровым номером 16:50:060201:651	1. Собственные средства, т.ч.:	1 316	170	1 146	170	0	0	170	0	1 146	0	0	1 146	0	
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	1 316	170	1 146	170	0	0	170	0	1 146	0	0	1 146	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					
44	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК21-6 (ТК22-6) на трубопроводах диаметром 108 мм по ул. Минская (магистральные тепловые камеры ТК21-6, ТК22-6) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:150311:114	1. Собственные средства, т.ч.:	1 546	173	1 373	173	0	0	0	173	1 373	0	0	1 373	0	
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	1 546	173	1 373	173	0	0	0	173	1 373	0	0	1 373	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					
45	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от точки А (на эстакаде направление «Северное», в районе опоры С.79.21) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:200102:49	1. Собственные средства, т.ч.:	745	156	589	156	0	0	0	156	589	0	0	589	0	
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	745	156	589	156	0	0	0	156	589	0	0	589	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
						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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
46	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от Павильона №8 на трубопроводах диаметром 1000мм по ул. Чуйкова до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:110403:10	1. Собственные средства, т.ч.:	568	94	475	94	0	0	94	0	475	0	0	475	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	568	94	475	94	0	0	94	0	475	0	0	475	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
47	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от условной точки «А» (на эстакаде трубопровода диаметром 400 мм направление «Магистральное», в районе между опорами М.20 и М.21) до границы земельного участка отдельно стоящего здания административно-производственного корпуса по ул. Восстания, 100 с кадастровым номером 16:50:200106:1380	1. Собственные средства, т.ч.:	160	79	80	79	0	0	0	79	80	0	0	80	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	160	79	80	79	0	0	0	79	80	0	0	80	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
48	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от точки А (на эстакаде направление «Центральное», в районе опоры Ц.32) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:200106:447	1. Собственные средства, т.ч.:	1 403	172	1 230	172	0	0	0	172	1 230	0	0	1 230	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	1 403	172	1 230	172	0	0	0	172	1 230	0	0	1 230	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы													
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию										
						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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
49	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения в районе неподвижной опоры НО-9 (между точкой А и тепловой камерой ТК-5 по ул. Марджани) до границы земельного участка с кадастровыми номерами 16:50:011724:18 и 16:50:011724:42 по ул. Тукая, 113	1. Собственные средства, т.ч.:	510	97	413	97	0	0	0	97	413	0	0	413	0	
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	510	97	413	97	0	0	0	97	413	0	0	413	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					
50	Строительство квартальных сетей теплоснабжения от условной точки УТ-6 до стены стилобата по ул. Ягодинская	1. Собственные средства, т.ч.:	5 938	320	5 618	320	0	0	0	320	5 618	0	0	5 618	0	
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	5 938	320	5 618	320	0	0	0	320	5 618	0	0	5 618	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					
51	Строительство квартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ-4/1 (магистральная камера узел трубопроводов УТ8-58/1) до границы земельного участка объекта «Общеобразовательная школа на 1224 места по ул. Сибгата Хакима»	1. Собственные средства, т.ч.:	291	117	174	117	0	0	117	0	174	0	0	174	0	
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	291	117	174	117	0	0	117	0	174	0	0	174	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
						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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
52	Строительство квартальных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК 4-60 до внешней стены объекта «19-этажный жилой дом со встроенными в жилой дом помещениями торгового назначения» по ул. Аделя Кутуя, с кадастровым номером 16:50:060625:41	1. Собственные средства, т.ч.:	409	97	313	97	0	0	97	0	313	0	0	313	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	409	97	313	97	0	0	97	0	313	0	0	313	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
53	Строительство квартальных сетей теплоснабжения от точки 5 до внешней стены 7-ми подъездного жилого дома и от угла поворота УП-1 до внешней стены 3-х подъездного жилого дома между ул. Кольцова, Коммунаров, Труда Кировского района г. Казани	1. Собственные средства, т.ч.:	1 774	214	1 561	214	0	0	0	214	1 561	0	0	1 561	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	1 774	214	1 561	214	0	0	0	214	1 561	0	0	1 561	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
54	Строительство тепловых сетей от точки врезки до ж/д №1.1, №1.2 по адресу: г.Казань, ул.М.Крыловка, ул.Серова (1-ая очередь)	1. Собственные средства, т.ч.:	11 304	11 304	0	11 304	0	0	11 304	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	11 304	11 304	0	11 304	0	0	11 304	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
						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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
55	Строительство наружных сетей теплоснабжения от УТ-1 до границы земельного участка для строительства 1. 2 очередей жилого комлпекса по ул.Б.Крыловка г.Казани"	1. Собственные средства, т.ч.:	9 621	9 621	0	9 621	0	0	9 621	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	9 621	9 621	0	9 621	0	0	9 621	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
56	Строительство квартальных сетей теплоснабжения от ТК4-15/9 до границы земельного участка объекта "Реконструкция комплекса зданий и территорий бывшей фабрики "Спартак"" по ул.Спартаковская	1. Собственные средства, т.ч.:	5 089	5 089	0	5 089	0	0	5 089	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	5 089	5 089	0	5 089	0	0	5 089	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
57	Строительство сетей теплоснабжения по ул. Ад.Кутуя от угла поворота УП в сторону ул.Даурская (маг. тепловая камера ТК20-2/6)	1. Собственные средства, т.ч.:	11 660	11 660	0	11 660	0	0	11 660	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	11 660	11 660	0	11 660	0	0	11 660	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы													
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию										
						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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
58	Строительство магистрального тепловода №11 на участке от ТК11-5/10 до УТ-4 на пересечении ул.Б.Крыловка, ул.Краснококшайская	1. Собственные средства, т.ч.:	1 471	1 471	0	1 471	1 461	11	0	0	0	0	0	0	0	
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	1 471	1 471	0	1 471	1 461	11	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					
59	Строительство магистрального тепловода №5 от КТЭЦ-1 до котельной "Горки"	1. Собственные средства, т.ч.:	14 393	14 393	0	14 393	1 301	13 092	0	0	0	0	0	0	0	
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	14 393	14 393	0	14 393	1 301	13 092	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					
60	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения на участке от ТК11-51 до стены здания спортивного комплекса «Батыр» по пр-ту Ибрагимова,44	1. Собственные средства, т.ч.:	12 500	0	12 500	0	0	0	0	0	12 500	0	0	12 500	0	
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	12 500	0	12 500	0	0	0	0	0	12 500	0	0	12 500	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
						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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
61	Строительство ПНС-5 на магистральном тепловоде №11 в районе П-16	1. Собственные средства, т.ч.:	447 502	8 108	439 394	8 108	587	0	0	7 520	439 394	0	0	348 700	90 694
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	447 502	8 108	439 394	8 108	587	0	0	7 520	439 394	0	0	348 700	90 694
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
62	Реконструкция тепловода (инв. №31498) на участке от т.1 (от ТК1-32/5) до внешней границы стены здания школы по ул.Кулагина,2	1. Собственные средства, т.ч.:	288	288	0	288	288	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	288	288	0	288	288	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
63	Реконструкция внутриквартальных сетей теплоснабжения (инвент. номер 32079) от тепловой камеры ТК1-37/4 до УТ-2	1. Собственные средства, т.ч.:	9 335	268	9 067	268	0	268	0	0	9 067	0	0	9 067	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	9 335	268	9 067	268	0	268	0	0	9 067	0	0	9 067	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
						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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
64	Реконструкция внутриквартальных сетей теплоснабжения на участке от узла трубопроводов УТ-1 до условной точки «А» (место врезки на 7-ми подъездный жилой дом (третья очередь) между ул. Кольцова, Коммунаров, Труда Кировского района г. Казани расположенный на земельном участке с кадастровым номером 16:50:090528:1	1. Собственные средства, т.ч.:	402	102	300	102	0	0	0	102	300	0	0	300	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	402	102	300	102	0	0	0	102	300	0	0	300	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
65	Реконструкция тепловода «Родина» от неподвижной опоры Н-9 до угла поворота УП на пересечении ул.Родины, ул.А.Кутуя (инв. № 30988/18)	1. Собственные средства, т.ч.:	15 141	15 141	0	15 141	0	0	604	14 537	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	15 141	15 141	0	15 141	0	0	604	14 537	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
66	Реконструкция внутриквартального участка тепловых сетей в квартале №53 от тепловой камеры ТК-2 до узла трубопроводов УТ-1. Пусковой комплекс ПК-1 (участок от тепловой камеры ТК-2 до т.А	1. Собственные средства, т.ч.:	33 284	33 284	0	33 284	0	0	17 800	15 484	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	33 284	33 284	0	33 284	0	0	17 800	15 484	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
						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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
67	Реконструкция внутриквартального участка тепловых сетей в квартале №53 от тепловой камеры ТК-2 до узла трубопроводов УТ-1. Пусковой комплекс ПК-2 (участок от т.А до УТ-1)	1. Собственные средства, т.ч.:	36 102	36 102	0	36 102	0	0	19 500	16 602	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	36 102	36 102	0	36 102	0	0	19 500	16 602	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
68	Реконструкцию магистрального тепловода №11 на участке от ТК 11-30 до УТ-1 по ул. Вахитова	1. Собственные средства, т.ч.:	197 405	197 405	0	197 405	841	2 223	109 369	84 972	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	197 405	197 405	0	197 405	841	2 223	109 369	84 972	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
69	Установка приборов контроля параметров теплоносителя (давления, температуры, расхода) в узловых точках на сетях филиала АО «Татэнерго» КТС с организацией диспетчеризации в Центральном диспетчерском пункте филиала	1. Собственные средства, т.ч.:	194	194	0	194	0	194	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	194	194	0	194	0	194	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
						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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
70	Установка системы охранно-пожарной сигнализации на объектах филиала АО «Татэнерго» Казанские тепловые сети	1. Собственные средства, т.ч.:	1 188	109	1 078	109	0	0	109	0	1 078	0	31	1 047	0
		1.1. амортизационные отчисления	1 188	109	1 078	109	0	0	109	0	1 078	0	31	1 047	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
71	Реконструкция магистрального тепловода №8 на участке от забора КТЭЦ-2 до тепловой камеры ТК 8-24а	1. Собственные средства, т.ч.:	148 983	148 983	0	148 983	9	0	148 974	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	148 983	148 983	0	148 983	9	0	148 974	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
72	Реконструкция магистральных тепловодов № 13, 14	1. Собственные средства, т.ч.:	115 989	43 905	72 084	43 905	0	0	43 905	0	72 084	0	0	72 084	0
		1.1. амортизационные отчисления	2 084	0	2 084	0	0	0	0	0	2 084	0	0	2 084	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	113 905	43 905	70 000	43 905	0	0	43 905	0	70 000	0	0	70 000	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
						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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
73	Реконструкция магистрального тепловода №17 от неподвижной опоры Н.О.25 до тепловой камеры ТК17-10 по ул. Волгоградская	1. Собственные средства, т.ч.:	77 390	77 390	0	77 390	4	0	77 386	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	77 390	77 390	0	77 390	4	0	77 386	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
74	Реконструкция магистрального тепловода №10 на участке от СК-4 до СК-8	1. Собственные средства, т.ч.:	84 531	84 531	0	84 531	0	2 409	82 122	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	69 582	69 582	0	69 582	0	2 409	67 172	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	14 949	14 949	0	14 949	0	0	14 949	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
75	Реконструкция магистрального тепловода №22 на участке от Павильона 5 до тепловой камеры ТК22-14 по ул. Сахарова	1. Собственные средства, т.ч.:	77 326	3	77 323	3	3	0	0	0	77 323	0	0	77 323	0
		1.1. амортизационные отчисления	77 326	3	77 323	3	3	0	0	0	77 323	0	0	77 323	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы													
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию										
						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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
76	Реконструкция магистрального тепловода №10 на участке от тепловой камеры ТК10-17 до тепловой камеры ТК10-20	1. Собственные средства, т.ч.:	65 991	65 991	0	65 991	0	41 298	24 693	0	0	0	0	0	0	
		1.1. амортизационные отчисления	65 991	65 991	0	65 991	0	41 298	24 693	0	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					
77	Реконструкция магистрального тепловода № 21 на участке от Павильона №4 до ТК21-19 по ул.Фучика	1. Собственные средства, т.ч.:	28 117	28 117	0	28 117	0	20 461	7 656	0	0	0	0	0	0	
		1.1. амортизационные отчисления	28 117	28 117	0	28 117	0	20 461	7 656	0	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					
78	Реконструкция магистрального тепловода №21 на участке от ТК21-29 до НО-59 по ул.Фучика	1. Собственные средства, т.ч.:	23 122	23 122	0	23 122	0	0	23 122	0	0	0	0	0	0	
		1.1. амортизационные отчисления	23 122	23 122	0	23 122	0	0	23 122	0	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
						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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
79	Реконстукция магистрального тепловода №2 от ТК2-29 до НО-42	1. Собственные средства, т.ч.:	124 274	6	124 268	6	6	0	0	0	124 268	0	0	124 268	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	124 274	6	124 268	6	6	0	0	0	124 268	0	0	124 268	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
80	Реконструкция магистрального тепловода №11 от ТК11-51 до ТК 8-33 пр.Ибрагимова	1. Собственные средства, т.ч.:	11 797	11 797	0	11 797	0	0	11 797	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	11 797	11 797	0	11 797	0	0	11 797	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
81	Реконструкция магистрального тепловода № 21 на участке от ТК 21-25 до ТК 21-26 по ул.Фучика	1. Собственные средства, т.ч.:	13 542	13 542	0	13 542	0	0	13 542	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	13 542	13 542	0	13 542	0	0	13 542	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы													
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию										
						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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
82	Реконструкция магистрального тепловода №2 на участке от ОП-10 до Павильона №1 по ул.Техническая	1. Собственные средства, т.ч.:	67 934	3	67 930	3	3	0	0	0	67 930	0	0	67 930	0	
		1.1. амортизационные отчисления	67 934	3	67 930	3	3	0	0	0	67 930	0	0	67 930	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					
83	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №2 на участках: от тепловой камеры ТК 2-29/10 до жилого дома по ул. Дзержинского,22 и от тепловой камеры ТК 2-29/9 до жилого лома по ул. Дзержинского,16 с изменением трассировки	1. Собственные средства, т.ч.:	6 409	6 409	0	6 409	3	0	6 405	0	0	0	0	0	0	
		1.1. амортизационные отчисления	6 409	6 409	0	6 409	3	0	6 405	0	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					
84	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода № 4 на участках: от тепловой камеры ТК 4-15/5 до тепловой камеры ТК 4-15/6, до жилого дома по ул. Павлюхина, 106, 106б, 104, 102а, 102, 100 с изменением трассировки и от жилого дома по ул. Павлюхина, 85 до жилого дома по ул. Павлюхина,87	1. Собственные средства, т.ч.:	22 411	22 411	0	22 411	0	10 104	12 307	0	0	0	0	0	0	
		1.1. амортизационные отчисления	22 411	22 411	0	22 411	0	10 104	12 307	0	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
						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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
85	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв. 56 от ТК 6 до ТК 9 от магистрального тепловода №8 по ул.Бондаренко	1. Собственные средства, т.ч.:	37 473	37 473	0	37 473	0	15 744	21 729	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	37 473	37 473	0	37 473	0	15 744	21 729	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
86	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв. 35 от ЦТП до Ибрагимова,26а,30а, до д/с №295, до школы Фурманова,5 и до границы раздела с УК по ж/д ул. Фурманова	1. Собственные средства, т.ч.:	18 352	0	18 352	0	0	0	0	0	18 352	0	0	18 352	0
		1.1. амортизационные отчисления	18 352	0	18 352	0	0	0	0	0	18 352	0	0	18 352	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
87	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №2 на участке отТК2-10/14 до ТК2-10/30 по ул.Ахтямова	1. Собственные средства, т.ч.:	42 761	42 761	0	42 761	0	19 551	23 210	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	42 761	42 761	0	42 761	0	19 551	23 210	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
						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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
88	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от ТК 10-27 (кв. О.Кошевого) магистрального тепловода №10 на участке от ТК 10-27 до ТК-18, от ТК-18 до ТК-17 с вводами на ж.д.О.Кошевого 8, 10, 8а, 10а, 12а	1. Собственные средства, т.ч.:	15 213	15 213	0	15 213	0	1 557	13 657	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	15 213	15 213	0	15 213	0	1 557	13 657	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
89	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.5 на участках: от ТК16 до ТК21, УТК22, ТК22а, УТК23, УТК24, ТК25, ДОУ №193 (Короленко 97а), ж/д Октябрьская 24, 26, 36, ж/д Короленко 107, ДОУ №173 (Короленко 99а).	1. Собственные средства, т.ч.:	30 420	30 420	0	30 420	0	14 996	15 424	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	30 420	30 420	0	30 420	0	14 996	15 424	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
90	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от СК-24а (кв. ЦТП-Айдарова,18) магистрального тепловода №10 на участке от ТК-17 до ТК-24 с вводами на ж.д.Чапаева 51, 51а, 51б, 53, 53а, 53б, 55 и С.Полюсная 26, 26а, 28а	1. Собственные средства, т.ч.:	38 654	38 654	0	38 654	0	19	38 634	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	38 654	38 654	0	38 654	0	19	38 634	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы													
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию										
						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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
91	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.51А от ППУ (ТК 13а) до ТК 15, Баруди,5 и Баруди,7.	1. Собственные средства, т.ч.:	13 118	13 118	0	13 118	0	0	13 118	0	0	0	0	0	0	
		1.1. амортизационные отчисления	13 118	13 118	0	13 118	0	0	13 118	0	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					
92	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей ЦТП-6 от ТК20-3 до зданий по ул.Бр.Касимовых,52, 60, 62, 64, 66, 68, 70а, 80, 82, 86, пр.Победы,33,35,37,39,41,45,47, ул.Р.Зорге,47а, 49, 55, 61, 63, 65 (Пусковые комплексы №1,2,3)	1. Собственные средства, т.ч.:	153 095	153 095	0	153 095	0	11	153 084	0	0	0	0	0	0	
		1.1. амортизационные отчисления	153 095	153 095	0	153 095	0	11	153 084	0	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					
93	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от ТК13-4 (кв. "В" "Жилплощадка") магистрального тепловода №13 на участке от ТК-1 до ТК-5 с выносом транзита из ж.д. Химиков 51, 53	1. Собственные средства, т.ч.:	28 095	410	27 684	410	0	410	0	0	27 684	0	0	27 684	0	
		1.1. амортизационные отчисления	28 095	410	27 684	410	0	410	0	0	27 684	0	0	27 684	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы													
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию										
						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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
94	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей магистрального тепловода №10 от СК-42 до ТК-4 (кв.Поп.Астраханская) с врезками на ж.д. Беломорская,33,35	1. Собственные средства, т.ч.:	725	725	0	725	0	725	0	0	0	0	0	0	0	
		1.1. амортизационные отчисления	725	725	0	725	0	725	0	0	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					
95	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.51Б от ТК 8 до ТК 18 от ТК 18 до Кулахметова,20а (д/с №97); от ТК 18 до Батыршина,13,17 (по новой трассировке); от ТК 18 до Батыршина,15 (гимназия №9) (по новой трассировке)	1. Собственные средства, т.ч.:	19 817	508	19 308	508	0	508	0	0	19 308	0	0	19 308	0	
		1.1. амортизационные отчисления	19 817	508	19 308	508	0	508	0	0	19 308	0	0	19 308	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					
96	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей тепловода №11 в кв. 34 от ТК11-44 до ТК18, от ТК 18 до ТК 6 и до домов №4,6,10 по ул. Волгоградская, д/с Декабристов,154а, Тунакова,43,43а	1. Собственные средства, т.ч.:	45 570	791	44 779	791	0	791	0	0	44 779	0	0	44 779	0	
		1.1. амортизационные отчисления	45 570	791	44 779	791	0	791	0	0	44 779	0	0	44 779	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
						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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
97	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей тепловода №8 в кв. 56 от ТК 8-42 до ТК 9 (около здания по ул.Солдатская,8)	1. Собственные средства, т.ч.:	64 664	768	63 896	768	0	768	0	0	63 896	0	0	63 896	0
		1.1. амортизационные отчисления	64 664	768	63 896	768	0	768	0	0	63 896	0	0	63 896	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
98	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 56/1 на участках от центрального теплового пункта ЦТП-56/1 до тепловой камеры ТК-8 и до жилых домов по проспекту Ибрагимова, 61, 61а, 63, 63а, 83а, 81, 81а, 71 и детского сада №207 по проспекту Ибрагимова, 71а	1. Собственные средства, т.ч.:	82 191	1 417	80 775	1 417	0	1 417	0	0	80 775	0	0	80 775	0
		1.1. амортизационные отчисления	82 191	1 417	80 775	1 417	0	1 417	0	0	80 775	0	0	80 775	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
99	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.26/3 на участке от ТК3 до ТК4, шк. №146 Чуйкова 89а	1. Собственные средства, т.ч.:	44	44	0	44	0	44	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	44	44	0	44	0	44	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
						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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
100	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.38/2 на участке от ЦТП-38/2 до ж/д Ямашева 88, Адоратского 15, "Дом ребенка" Ямашева 88а, Ямашева 84, 82	1. Собственные средства, т.ч.:	41 014	906	40 108	906	0	906	0	0	40 108	0	0	40 108	0
		1.1. амортизационные отчисления	41 014	906	40 108	906	0	906	0	0	40 108	0	0	40 108	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
101	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей тепловода №17 в кв.65/2 на участке от ТК17-23/2 до ТК17 с вводами до ж.д.Четаева,58 и ж.д.Меридианная,11	1. Собственные средства, т.ч.:	35 976	830	35 147	830	0	830	0	0	35 147	0	0	35 147	0
		1.1. амортизационные отчисления	35 976	830	35 147	830	0	830	0	0	35 147	0	0	35 147	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
102	Реконструкция магистрального тепловода №10 на участке от тепловой камеры ТК10-3 до ТК10-8 по ул. Белинского	1. Собственные средства, т.ч.:	122 804	1 025	121 779	1 025	0	1 025	0	0	121 779	0	0	121 779	0
		1.1. амортизационные отчисления	38 466	1 025	37 441	1 025	0	1 025	0	0	37 441	0	0	37 441	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	84 338	0	84 338	0	0	0	0	0	84 338	0	0	84 338	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы													
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию										
						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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
103	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв. 43 от ТК 13 до ТК 4 и до ж/д Энергетиков,3,5	1. Собственные средства, т.ч.:	16 367	316	16 052	316	0	316	0	0	16 052	0	0	16 052	0	
		1.1. амортизационные отчисления	16 367	316	16 052	316	0	316	0	0	16 052	0	0	16 052	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					
104	Реконструкция магистрального тепловода №17 от Пав.7 до ТК17-6 по ул. Волгоградская	1. Собственные средства, т.ч.:	571	571	0	571	0	571	0	0	0	0	0	0	0	
		1.1. амортизационные отчисления	571	571	0	571	0	571	0	0	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					
105	Реконструкция магистрального тепловода №22 на участке от Павильона №5 до ТК 22-11/3 по ул. Закиева	1. Собственные средства, т.ч.:	30 243	498	29 745	498	0	498	0	0	29 745	0	0	29 745	0	
		1.1. амортизационные отчисления	30 243	498	29 745	498	0	498	0	0	29 745	0	0	29 745	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы													
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию										
						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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
106	Реконструкция магистрального тепловода №2 на участке от ТК2-31 до тепловой камеры ТК2-35 по ул П.Булак	1. Собственные средства, т.ч.:	1 552	1 552	0	1 552	0	0	0	1 552	0	0	0	0	0	
		1.1. амортизационные отчисления	1 552	1 552	0	1 552	0	0	0	1 552	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					
107	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей 1ЦТП3-1 от ТК22-11/8	1. Собственные средства, т.ч.:	61 793	1 228	60 565	1 228	0	1 228	0	0	60 565	0	0	60 565	0	
		1.1. амортизационные отчисления	61 793	1 228	60 565	1 228	0	1 228	0	0	60 565	0	0	60 565	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					
108	Выполнение проектно-изыскательских работ	1. Собственные средства, т.ч.:	13 800	0	13 800	0	0	0	0	0	13 800	0	13 800	0	0	
		1.1. амортизационные отчисления	13 800	0	13 800	0	0	0	0	0	13 800	0	13 800	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0			0					0					
		2.2. займы	0			0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0					
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0					

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
						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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
109	Приобретение оборудования не требующего монтажа	1. Собственные средства, т.ч.:	37 541	0	37 541	0	0	0	0	0	37 541	0	0	37 541	0
		1.1. амортизационные отчисления	37 541	0	37 541	0	0	0	0	0	37 541	0	0	37 541	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0			0					0				
		2.2. займы	0			0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0			0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0			0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0					0				
ИТОГО по инвестиционной программе		1. Собственные средства, т.ч.:	2 825 221	1 311 324	1 513 897	1 311 324	29 988	170 752	959 185	151 399	1 513 897	0	19 417	1 403 786	90 694
		1.1. амортизационные отчисления	1 334 602	660 994	673 607	660 994	14	136 382	523 046	1 552	673 607	0	13 831	659 776	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	1 159 720	429 220	730 500	429 220	4 205	15 326	317 197	92 493	730 500	0	0	639 806	90 694
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	330 899	221 109	109 790	221 109	25 768	19 044	118 943	57 355	109 790	0	5 586	104 204	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		ИТОГО по программе	**2 825 221**	**1 311 324**	**1 513 897**	**1 311 324**	**29 988**	**170 752**	**959 185**	**151 399**	**1 513 897**	**0**	**19 417**	**1 403 786**	**90 694**

Директор филиала АО "Татэнерго"
Казанские тепловые сети
М.П.

Шаханов А.С.
(подпись)

Заместитель директора
по реализации инвестиций

Магафуров Л.Р.
(подпись)

тел:(843) 202-16-35 e-mail: shagidullinra@kts.tatenergo.ru
контактный тел. с кодом города, контактный E-mail

Приложение 6
к приказу ГКРТТ от 17.02.2015 №36

Ожидаемый эффект от реализации инвестиционной программы филиала АО "Татэнерго" - Казанские тепловые сети

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2022-2023 гг

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта и работ	Ожидаемый эффект								Срок окупаемости, лет
		Наименование показателя	в натуральном выражении				Всего в стоимостном выражении по годам, тыс.руб./год	в стоимостном выражении		
			ед.изм	Всего значение (кол-во) по годам	2022	2023		2022	2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Реконструкция магистрального тепловода №8 на участке от забора КТЭЦ-2 до тепловой камеры ТК 8-24а	снижение технологических потерь	Гкал	2399,8	2399,8		2125,2	2125,2		18,3
2	Реконструкция магистральных тепловодов № 13, 14	снижение технологических потерь	Гкал	1383,7	533,9	849,8	1293,1	472,8	820,3	14,3
3	Реконструкция магистрального тепловода №17 от неподвижной опоры Н.О.25 до тепловой камеры ТК17-10 по ул. Волгоградская	снижение технологических потерь	Гкал	507,0	507,0		449,0	449,0		16,6
4	Реконструкция магистрального тепловода №10 на участке от СК-4 до СК-8	снижение технологических потерь	Гкал	532,4	532,4		471,5	471,5		16,1
5	Реконструкция магистрального тепловода №22 на участке от Павильона 5 до тепловой камеры ТК22-14 по ул. Сахарова	снижение технологических потерь	Гкал	201,0		201,0	194,0		194,0	18,7
6	Реконструкция магистрального тепловода №10 на участке от тепловой камеры ТК10-17 до тепловой камеры ТК10-20	снижение технологических потерь	Гкал	338,3	338,3		299,6	299,6		16,1
7	Реконструкция магистрального тепловода № 21 на участке от Павильона №4 до ТК21-19 по ул.Фучика	снижение технологических потерь	Гкал	127,3	127,3		112,7	112,7		19,6
8	Реконструкция магистрального тепловода №21 на участке от ТК21-29 до НО-59 по ул.Фучика	снижение технологических потерь	Гкал	204,2	204,2		180,8	180,8		16,1
9	Реконстукция магистрального тепловода №2 от ТК2-29 до НО-42	снижение технологических потерь	Гкал	1743,2		1743,2	1682,6		1682,6	16,7
10	Реконструкция магистрального тепловода №11 от ТК11-51 до ТК 8-33 пр.Ибрагимова	снижение технологических потерь	Гкал	50,5	50,5		44,7	44,7		19,2
11	Реконструкция магистрального тепловода № 21 на участке от ТК 21-25 до ТК 21-26 по ул.Фучика	снижение технологических потерь	Гкал	162,4	162,4		143,8	143,8		16,1
12	Реконструкция магистрального тепловода №2 на участке от ОП-10 до Павильона №1 по ул.Техническая	снижение технологических потерь	Гкал	396,8		396,8	383,0		383,0	18,1

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта и работ	Ожидаемый эффект								Срок окупаемости, лет
		Наименование показателя	в натуральном выражении				Всего в стоимостном выражении по годам, тыс.руб./год	в стоимостном выражении		
			ед.изм	Всего значение (кол-во) по годам	2022	2023		2022	2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
13	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №2 на участках: от тепловой камеры ТК 2-29/10 до жилого дома по ул. Дзержинского,22 и от тепловой камеры ТК 2-29/9 до жилого лома по ул. Дзержинского,16 с изменением трассировки	снижение технологических потерь	Гкал	130,3	130,3		115,4	115,4		15,6
14	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода № 4 на участках: от тепловой камеры ТК 4-15/5 до тепловой камеры ТК 4-15/6, до жилого дома по ул. Павлюхина, 106, 106б, 104, 102а, 102, 100 с изменением трассировки и от жилого дома по ул. Павлюхина, 85 до жилого дома по ул. Павлюхина,87	снижение технологических потерь	Гкал	164,1	164,1		145,3	145,3		17,0
15	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв. 56 от ТК 6 до ТК 9 от магистрального тепловода №8 по ул.Бондаренко	снижение технологических потерь	Гкал	223,1	223,1		197,6	197,6		17,9
16	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв. 35 от ЦТП до Ибрагимова,26а,30а, до д/с №295, до школы Фурманова,5 и до границы раздела с УК по ж/д ул. Фурманова	снижение технологических потерь	Гкал	420,0		420,0	405,4		405,4	11,7
17	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №2 на участке отТК2-10/14 до ТК2-10/30 по ул.Ахтямова	снижение технологических потерь	Гкал	274,7	274,7		243,3	243,3		19,5
18	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от ТК 10-27 (кв. О.Кошевого) магистрального тепловода №10 на участке от ТК 10-27 до ТК-18, от ТК-18 до ТК-17 с вводами на ж.д.О.Кошевого 8, 10, 8а, 10а, 12а	снижение технологических потерь	Гкал	129,3	129,3		114,5	114,5		12,1
19	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.5 на участках: от ТК16 до ТК21, УТК22, ТК22а, УТК23, УТК24, ТК25, ДОУ №193 (Короленко 97а), ж/д Октябрьская 24, 26, 36, ж/д Короленко 107, ДОУ №173 (Короленко 99а).	снижение технологических потерь	Гкал	392,4	392,4		347,5	347,5		11,2
20	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от СК-24а (кв. ЦТП-Айдарова,18) магистрального тепловода №10 на участке от ТК-17 до ТК-24 с вводами на ж.д.Чапаева 51, 51а, 51б, 53, 53а, 53б, 55 и С.Полюсная 26, 26а, 28а	снижение технологических потерь	Гкал	226,9	226,9		200,9	200,9		11,7
21	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.51А от ППУ (ТК 13а) до ТК 15, Баруди,5 и Баруди,7.	снижение технологических потерь	Гкал	120,7	120,7		106,9	106,9		11,4

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта и работ	Ожидаемый эффект								Срок окупаемости, лет
		Наименование показателя	в натуральном выражении				Всего в стоимостном выражении по годам, тыс.руб./год	в стоимостном выражении		
			ед.изм	Всего значение (кол-во) по годам	2022	2023		2022	2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
22	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей ЦТП-6 от ТК20-3 до зданий по ул.Бр.Касимовых,52, 60, 62, 64, 66, 68, 70а, 80, 82, 86, пр.Победы,33,35,37,39,41,45,47, ул.Р.Зорге,47а, 49, 55, 61, 63, 65 (Пусковые комплексы №1,2,3)	снижение технологических потерь	Гкал	2307,6	2307,6		2043,6	2043,6		15,5
23	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от ТК13-4 (кв. "В" "Жилплощадка") магистрального тепловода №13 на участке от ТК-1 до ТК-5 с выносом транзита из ж.д. Химиков 51, 53	снижение технологических потерь	Гкал	333,5		333,5	321,9		321,9	12,0
24	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.51Б от ТК 8 до ТК 18 от ТК 18 до Кулахметова,20а (д/с №97); от ТК 18 до Батыршина,13,17 (по новой трассировке); от ТК 18 до Батыршина,15 (гимназия №9) (по новой трассировке)	снижение технологических потерь	Гкал	296,0		296,0	285,7		285,7	11,8
25	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей тепловода №11 в кв. 34 от ТК11-44 до ТК18, от ТК 18 до ТК 6 и до домов №4,6,10 по ул. Волгоградская, д/с Декабристов,154а, Тунакова,43,43а	снижение технологических потерь	Гкал	551,9		551,9	532,7		532,7	15,1
26	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей тепловода №8 в кв. 56 от ТК 8-42 до ТК 9 (около здания по ул.Солдатская,8)	снижение технологических потерь	Гкал	570,1		570,1	550,3		550,3	18,4
27	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 56/1 на участках от центрального теплового пункта ЦТП-56/1 до тепловой камеры ТК-8 и до жилых домов по проспекту Ибрагимова, 61, 61а, 63, 63а, 83а, 81, 81а, 71 и детского сада №207 по проспекту Ибрагимова, 71а	снижение технологических потерь	Гкал	1190,3		1190,3	1148,9		1148,9	14,3
28	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.38/2 на участке от ЦТП-38/2 до ж/д Ямашева 88, Адоратского 15, "Дом ребенка" Ямашева 88а, Ямашева 84, 82	снижение технологических потерь	Гкал	795,3		795,3	767,6		767,6	11,1
29	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей тепловода №17 в кв.65/2 на участке от ТК17-23/2 до ТК17 с вводами до ж.д.Четаева,58 и ж.д.Меридианная,11	снижение технологических потерь	Гкал	50,9		50,9	49,1		49,1	23,1
30	Реконструкция магистрального тепловода №10 на участке от тепловой камеры ТК10-3 до ТК10-8 по ул. Белинского	снижение технологических потерь	Гкал	1101,8		1101,8	1063,5		1063,5	20,3
31	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв. 43 от ТК 13 до ТК 4 и до ж/д Энергетиков,3,5	снижение технологических потерь	Гкал	188,3		188,3	181,8		181,8	12,1

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта и работ	Ожидаемый эффект								Срок окупаемости, лет
		Наименование показателя	в натуральном выражении				Всего в стоимостном выражении по годам, тыс.руб./год	в стоимостном выражении		
			ед.изм	Всего значение (кол-во) по годам	2022	2023		2022	2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
32	Реконструкция магистрального тепловода №22 на участке от Павильона №5 до ТК 22-11/3 по ул. Закиева	снижение технологических потерь	Гкал	372,8		372,8	359,8		359,8	25,5
33	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей 1ЦТП3-1 от ТК22-11/8	снижение технологических потерь	Гкал	1349,4		1349,4	1302,5		1302,5	12,5
	Итого по программе			**19 236,0**	**8 824,9**	**10 411,1**	**17 864,4**	**7 815,0**	**10 049,4**	

Директор филиала АО "Татэнерго"
Казанские тепловые сети _____ **Шаханов А.С.**
(подпись)
М.П.

Заместитель директора
по реализации инвестиций _____ **Магафуров Л.Р.**
(подпись)

тел:(843) 202-16-35 e-mail: shagidullinra@kts.tatenergo.ru
контактный тел. с кодом города, контактный E-mail

Приложение 7
к приказу ГКРТТ от 17.02.2015 №36

Сравнительная таблица к корректировке инвестиционной программы 2022-2023 годы
филиала АО "Татэнерго" - Казанские тепловые сети
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения

14736,71721

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)																			Обоснование корректировки
			утвержденная инвест.программа					утвержденная инвест.программа					скорректированная инвест.программа					скорректированная инвест.программа					
			Всего 2022г	в том числе по кварталам				Всего 2023г	в том числе по кварталам				Всего 2022г	в том числе по кварталам				Всего 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 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	9	10	11	12	13	14
Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей																							
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																							
1.1.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																							
1.1.1.1	Строительство наружных сетей от узла трубопроводов УТ2 (ТК2-12/5) до границы земельного участка по ул. Тукая, 85-87	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	616			616		0					412		412			0					Переходящий объект с 2021 года. Объект построен и введен в 2022 году
1.1.1.2	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту «3-этажное адм. здание» по ул.Тукая, 81, 83, с врезкой на участке сети между ТК2-12/5 и ТК2-12/8	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	2 362			2 362		0					2 173		2 173			0					Переходящий объект с 2021 года. Объект построен и введен в 2022 году
1.1.1.3	Строительство наружных сетей теплоснабжения для объекта «ТИР» по ул.Адоратского,36 к А от условной точки вблизи тепловой камеры УТ-3 (МКР №26) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:110802:17	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	193		39	154		0					490	490				0					Переходящий объект с 2021 года. Объект построен и введен в 2022 году
1.1.1.4	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТ-2 (магистральный тепловод №11) до внешней границы стены здания объекта «Жилой комплекс из 20-этажного 2-х секц. ж/д и отдельно строящегося 6-уровневого открытого паркинга» по ул.Проточная (кадастровый номер земельного участка 16:50:090701:1153	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	2 724			1 907	817	0					5 354		228		5 126	0					Переходящий объект с 2021 года. Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД, проведения регламентирующих процедур закупок
1.1.1.5	Строительство наружных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ6-46а до внешней границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:110505:2652 по ул. Чистопольская, 19г	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	709			709		0					707		707			0					Переходящий объект с 2021 года. Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД, проведения регламентирующих процедур закупок и ожидаемому фактическому выполнению
1.1.1.6	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от проектируемого узла трубопроводов УТ2 (тепловая камера ТК4-63Б) до внешней границы стены здания жилого дома стр №2, корпус 1, пусковой комплекс ПК-2, микрорайона М-2 по ул. Патриса Лумумбы	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	131			131		0					1 494	1 494				0					Переходящий объект с 2021 года. Объект построен и введен в 2022 году
1.1.1.7	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ1 (тепловая камера ТК2-16) до внешней границы стены здания 4-этажного общежития по ул. Парижской Коммуны,16	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	342			342		0					77	77				1 395			1 395		Переходящий объект с 2021 года. Заключено дополнительно соглашение о продлении срока подключения до 30.09.2023г. Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД
1.1.1.8	Строительство наружных сетей теплоснабжения от мнимой точки (между П-образным компенсатором К-1 и жилым домом по ул. Гаврилова, 26) до здания по ул. Гаврилова, 26а	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	31			31		0					985			985		0					Переходящий объект с 2021 года. Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД, проведения регламентирующих процедур закупок
1.1.1.9	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК2-29/4в до административного здания по ул. Мусы Джалиля, 16/5	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	35			35		0					0					837		837			Переходящий объект с 2021 года. Заключено дополнительно соглашение о продлении срока подключения до 30.06.2023г. Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД
1.1.1.10	Строительство наружных сетей теплоснабжения от условной точки А (от тепловой камеры ТК4-60Е) до границы земельного участка в Советском районе с кадастровым номером 16:50:060102:6875 (Автостоянка открытого типа, 9-ти этажная)	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	842			842		0					3 347	3 347				0					Переходящий объект с 2021 года. Объект построен и введен в 2022 году
1.1.1.11	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от ТК2 (ТК 4-60Е) до внешней границы стены здания многоквартирного пятиэтажного жилого дома по ул. Ад.Кутуя, 86а	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	1 868			1 868		0					2 228			2 228		0					Переходящий объект с 2021 года. Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД, проведения регламентирующих процедур закупок и ожидаемому фактическому выполнению
1.1.1.12	Строительство наружных сетей теплоснабжения от условной точки А (в рай-оне НО-15) до наружной стены объекта «Жилое здание, состоящее из: 1 подъездная 16 этажная секция, 2 подъездная 21 этажная секция, 2 этажное нежилое здание» по ул. Алексея Козина	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	327			327		0					2 711			2 711		0					Переходящий объект с 2021 года. Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД
1.1.1.13	Строительство наружных сетей тепло-снабжения от УТ (ТК4-44) до границы земельного участка с кадастровым но-мером 16:50:050601:128 по ул.Кр.Позиции, 10А	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	139			139		0					139			139		0					Переходящий объект с 2021 года. Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД
1.1.1.14	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТ22-27/2 до внешней границы стены здания «ПК-1 жилой дом №1-1, жилой дом №1-2 в микрорайоне М-1 жилого района «Седьмое небо» Советского района г.Казани» по ул.П.Лумумбы	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	501			501		0					0					523			523		Переходящий объект с 2021 года. Перенос сроков из-за неготовности объекта к подключению.
1.1.1.15	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТ22-27/4 до внешней границы стены здания «ПК-5 жилой дом №5-1, жилой дом №5-2 в микрорайоне М-1 жилого района «Седьмое небо"	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	327			327		0					0					341			341		Переходящий объект с 2021 года. Перенос сроков из-за неготовности объекта к подключению.
1.1.1.16	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТ22-27/5 до внешней границы стены здания «ПК-10 жилой дом №10-1, жилой дом №10-2 в микрорайоне М-1 жилого района «Седьмое небо» Советского района г.Казани» по ул.П.Лумумбы	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	501			501		0					0					523			523		Переходящий объект с 2021 года. Перенос сроков из-за неготовности объекта к подключению.
1.1.1.17	Строительство наружных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ-3 (от СК-12на В) до внешней границы стены жилого дома по ул. Максимова (кадастровый номер земельного участка 16:50:011814:242)	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	170			170		0					0					0					Мероприятие реализовано в 2021 году
1.1.1.18	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопро-водов УТ5 (ТК21-33) до внешней границы стены объекта «8-13-этажный 146-квартирный жилой дом (стр.№16А-21) с подземной автостоянкой» в мкр.16А (жилой район Горки-3)	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	270			270		0					1 774				1 774	0					Переходящий объект с 2021 года. Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД, проведения регламентирующих процедур закупок
1.1.1.19	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ10 (ТК21-33) до внешней границы стены объекта «8-13-этажный 146-квартирный жилой дом (стр.№18А-23) с подземной автостоянкой» в мкр.16А (жилой район Горки-3)	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	130			130		0					949				949	0					Переходящий объект с 2021 года. Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД, проведения регламентирующих процедур закупок

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)																	Обоснование корректировки
			утвержденная инвест.программа					утвержденная инвест.программа					скорректированная инвест.программа					скорректированная инвест.программа					
			Всего 2022г	в том числе по кварталам				Всего 2023г	в том числе по кварталам				Всего 2022г	в том числе по кварталам				Всего 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 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	9	10	11	12	13	14
1.1.1.20	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ3 (ТК21-33) до внешней границы стены подземной автостоянки жилого дома (стр.№16А-24) в мкр.16А (жилой район Горки-3)	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	214			214		0					1 571				1 571	0					Переходящий объект с 2021 года. Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД, проведения регламентирующих процедур закупок
1.1.1.21	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК 2-21а/26 до внешней границы стены объекта «Жилой дом со встроенными нежилыми помещениями и двухуровневой подземной автостоянкой по ул.Старообрядческая,11» (кад.номер 16:50:011102:1434)	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	2 228			2 228		0					0					4 749		4 749			Переходящий объект с 2021 года. Заключено дополнительно соглашение о продлении срока подключения до 30.06.2023г. Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД
1.1.1.22	Строительство наружных сетей теплоснабжения от точки А (ТК21- 13) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:150105:5719 по ул. Ю.Фучика, 131А	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	116			116		0					0					0					Договор технологического присоединения аннулирован
1.1.1.23	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК22-21/11а до границы земельного участка объекта "Нежилые помещения в составе медицинского центра" по пр. Победы, 172	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					16 003		238	15 766		0					Переходящий объект с 2021 года. До корректировки проекта объект назывался "Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК-21 до границы земельного участка 5-этажного медицинского центра по пр. Победы, 172"
1.1.1.24	Строительство наружных сетей теплоснабжения по территории жилого комплекса по ул.А.Кутуя, 86 от границы планировки территории до узла трубопроводов УТ-2	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					3 283	3 283				0					Переходящий объект с 2021 года. Объект построен и введен в 2022 году
1.1.1.25	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры УТК-2 до границы земельных участков производственных объектов по ул. М.Мила,25г, 27, 29, 33а, ул. Короленко, 120, 120д.	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					11 021	9 312	1 359	350		0					Переходящий объект с 2021 года. Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД, проведения регламентирующих процедур закупок и ожидаемому фактическому выполнению.
1.1.1.26	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от проектируемого тепловода 2ОТ530мм по ул. Петра Полушкина до внешних границ стен здания жилого дома строй.№3, корпус 1, ПК-3, микрорайона М-2 по ул. П.Лумумбы	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					10 951	6 210	4 741			0					Переходящий объект с 2021 года. Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД, проведения регламентирующих процедур закупок и ожидаемому фактическому выполнению.
1.1.1.27	Строительство наружных сетей теплоснабжения от УТ-1 (от ТК4-60Е) до внешних границ стен жилого дома №1 и жилого дома №2 по ул. А. Кутуя	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					11 250	2	2	11 245		0					Переходящий объект с 2021 года. Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД, проведения регламентирующих процедур закупок и ожидаемому фактическому выполнению.
1.1.1.28	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от мнимой точки (в районе ТК33) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:090420:676 по ул. Фрунзе	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					987		987			0					Согласно заключенного договора по технологическому присоединению
1.1.1.29	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от условной точки УТ-1 до стен жилых домов №1, №2, №3 ЖК «Гребной канал», расположенных на земельных участках с кадастровыми номерами 16:50:080202:28, 16:50:080202:30, 16:50:080202:31	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					740		740			41 423			41 423		Согласно заключенного договора по технологическому присоединению
1.1.1.30	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от ТК21-21/19 до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:1600:61, расположенного по ул. Куп Гали, 13	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					633		633			0					Согласно заключенного договора по технологическому присоединению
1.1.1.31	Строительство наружных сетей теплоснабжения от т. А до внешней границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:070112:13 по ул.Газовая,16	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					83			83		1 135			1 135		Согласно заключенного договора по технологическому присоединению
1.1.1.32	Строительство наружных сетей теплоснабжения от т. А до внешней границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:110803:662 по ул.Чуйкова,56	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					83			83		64			64		Согласно заключенного договора по технологическому присоединению
1.1.1.33	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от ТК22-21/12-40а до границы земельного участка объекта "2-х этажного здания объекта дополнительного образования детей с объектом общественного питания"по ул. Х.Бигичева (кадастровый номер земельного участка 16:50:150301:4159)	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					1 601	1 029	572			0					Согласно заключенного договора по технологическому присоединению
1.1.1.34	Строительство наружных сетей теплоснабжения от условной точки (УТ) до внешней границы стены подземной автопарковки жилого комплекса по ул. Бухарская (кадастровый номер земельного участка 16:50:000000:25621)	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					5 404	146	5 232	27		0					Согласно заключенного договора по технологическому присоединению
1.1.1.35	Строительство наружных сетей теплоснабжения от точки А (в районе ТК8) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:220529:708 по ул. Побежимова, 42	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					82			82		40			40		Согласно заключенного договора по технологическому присоединению
1.1.1.36	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от ТК21-30/4 до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:160306:4586, расположенного по ул.Р.Зорге,98а	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					843	90	753			0					Согласно заключенного договора по технологическому присоединению
1.1.1.37	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от ТК-9 (магистральный тепловод №21) до внешней границы стены объекта «10-ти этажный жилой дом на 216 квартир с офисными помещениями по ул. Куп Гали (кадастровый номер земельного участка 16:50:160824:6770)	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					205			205		9 196			9 196		Согласно заключенного договора по технологическому присоединению
1.1.1.38	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТК-12 (вблизи жилого дома №37 по ул.Пилотская) до внешней границы стены объекта "9-этажный дом со встроенными нежилыми помещениями и подземным паркингом по ул. Серова" (кадастровый номер земельного участка 16:50:000000:22747)	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					206			206		4 914			4 914		Согласно заключенного договора по технологическому присоединению
1.1.1.39	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от ТК2-10/57 до внешней границы стены здания «Жилой комплекс «Мансат» (5-9 этажный жилой многоквартирный комплекс со встроенными нежилыми помещениями на первых этажах и подземным паркингом) по ул. Галиаскара Камала	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					114			114		818			818		Согласно заключенного договора по технологическому присоединению
1.1.1.40	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от точки А на существующих тепловых сетях 2Ø57мм до границы земельного участка Закировой Т.А. (кадастровый номер земельного участка 16:50:160504:2321 по ул. Куп Гали, д.8в	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					145			145		966			966		Согласно заключенного договора по технологическому присоединению

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)																	Обоснование корректировки
			утвержденная инвест.программа					утвержденная инвест.программа					скорректированная инвест.программа					скорректированная инвест.программа					
			Всего 2022г	в том числе по кварталам				Всего 2023г	в том числе по кварталам				Всего 2022г	в том числе по кварталам				Всего 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 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	9	10	11	12	13	14
1.1.1.41	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ1 и от условной точки «А» вблизи УТ2 до внешних границ стен жилых домов (БС1-4, БС5-8), от условной точки «Б» (от УТ2) до границы земельного участка надземного паркинга по ул. А.Кутуя с кадастровым номером 16:50:060631:1170» (магистральная камера ТК4-60Е)	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					171			171		791			791		Согласно заключенного договора по технологическому присоединению
1.1.1.42	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ1 (магистральная камера ТК4-63б) до границ земельных участков наземных автостоянок открытого типа на 300 машиномест в ПК-2 и ПК-3 ЖК «Мой ритм» по ул.Патриса Лумумбы	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					7 716			7 716		0					Согласно заключенного договора по технологическому присоединению
1.1.1.43	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от УТ-1 (с территории КТЭЦ-1) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:080502:21 по ул. Пригородная, 4	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					273			273		7 392			7 392		Согласно заключенного договора по технологическому присоединению
1.1.1.44	Строительство квартальных сетей теплоснабжения от опоры ОП-10/2-6 до границы земельного участка объекта «Комплекс зданий «Квартал Юстиции» по ул. Хади Такташа	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					357			357		12 345			12 345		Согласно заключенного договора по технологическому присоединению
1.1.1.45	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от условной точки «А» до границы земельного участка детского сада на 260 мест по ул. Бухарская с кадастровым номером 16:50:060201:651	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					170			170		1 146			1 146		Согласно заключенного договора по технологическому присоединению
1.1.1.46	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК21-6 (ТК22-6) на трубопроводах диаметром 108 мм по ул. Минская (магистральные тепловые камеры ТК21-6, ТК22-6) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:150311:114	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					173				173	1 373			1 373		Согласно заключенного договора по технологическому присоединению
1.1.1.47	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от точки А (на эстакаде направление «Северное», в районе опоры С.79.21) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:200102:49	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					156				156	589			589		Согласно заключенного договора по технологическому присоединению
1.1.1.48	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от Павильона №8 на трубопроводах диаметром 1000мм по ул. Чуйкова до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:110403:10	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					94			94		475			475		Согласно заключенного договора по технологическому присоединению
1.1.1.49	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от условной точки «А» (на эстакаде трубопровода диаметром 400 мм направление «Магистральное», в районе между опорами М.20 и М.21) до границы земельного участка отдельно стоящего здания административно-производственного корпуса по ул. Восстания, 100 с кадастровым номером 16:50:200106:1380	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					79				79	80			80		Согласно заключенного договора по технологическому присоединению
1.1.1.50	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от точки А (на эстакаде направление «Центральное», в районе опоры Ц.32) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:200106:447	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					172				172	1 230			1 230		Согласно заключенного договора по технологическому присоединению
1.1.1.51	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения в районе неподвижной опоры НО-9 (между точкой А и тепловой камерой ТК-5 по ул. Марджани) до границы земельного участка с кадастровыми номерами 16:50:011724:18 и 16:50:011724:42 по ул. Тукая, 113	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					97				97	413			413		Согласно заключенного договора по технологическому присоединению
1.1.1.52	Строительство квартальных сетей теплоснабжения от условной точки УТ-6 до стены стилобата по ул. Ягодинская	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					320				320	5 618			5 618		Согласно заключенного договора по технологическому присоединению
1.1.1.53	Строительство квартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ-4/1 (магистральная камера узел трубопроводов УТ8-58/1) до границы земельного участка объекта «Общеобразовательная школа на 1224 места по ул. Сибгата Хакима»	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					117			117		174			174		Согласно заключенного договора по технологическому присоединению
1.1.1.54	Строительство квартальных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК 4-60 до внешней стены объекта «19-этажный жилой дом со встроенными в жилой дом помещениями торгового назначения» по ул. Аделя Кутуя, с кадастровым номером 16:50:060625:41	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					97			97		313			313		Согласно заключенного договора по технологическому присоединению
1.1.1.55	Строительство квартальных сетей теплоснабжения от точки 5 до внешней стены 7-ми подъездного жилого дома и от угла поворота УП-1 до внешней стены 3-х подъездного жилого дома между ул. Кольцова, Коммунаров, Труда Кировского района г. Казани	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					214				214	1 561			1 561		Согласно заключенного договора по технологическому присоединению
1.1.1.56	Строительство тепловых сетей от точки врезки до ж/д №1.1, №1.2 по адресу г.Казань, ул.М.Крыловка, ул.Серова (1-ая очередь)	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					11 304			11 304		0					Согласно заключенного договора по технологическому присоединению
1.1.1.57	Строительство наружных сетей теплоснабжения от УТ-1 до границы земельного участка для строительства 1, 2 очередей жилого комплекса по ул.Б.Крылова г.Казани"	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					9 621			9 621		0					Согласно заключенного договора по технологическому присоединению
1.1.1.58	Строительство квартальных сетей теплоснабжения от ТК4-15/9 до границы земельного участка объекта "Реконструкция комплекса зданий и территорий бывшей фабрики "Спартак" по ул.Спартаковская	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					5 089			5 089		0					Согласно заключенного договора по технологическому присоединению
1.1.1.59	Строительство сетей теплоснабжения по ул. Ад.Кутуя от угла поворота УП в сторону ул.Даурская (маг. тепловая камера ТК20-2/6)	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					11 660			11 660		0					Согласно заключенного договора по технологическому присоединению
1.1.2. Прочие проекты																							
1.1.2.1	Строительство магистрального тепловода №11 на участке от ТК11-5/10 до УТ-4 на пересечении ул.Б.Крылова, ул.Краснококшайская	Прибыль, направленная на инвестиции	0					0					1 471	1 461	11			0					Включение нового мероприятия для возможности подключения дополнительных нагрузок к магистральному тепловоду №11. Реализация мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения.
1.1.2.2	Строительство магистрального тепловода №5 от КТЭЦ-1 до котельной "Горки"	Прибыль, направленная на инвестиции	0					0					14 393	1 301	13 092			0					Продолжение реализации мероприятия ИП-2021г. Реализация мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения.

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Объем инвестиций, тыс руб. (без НДС)																			Обоснование корректировки
			утвержденная инвест.программа					утвержденная инвест.программа					скорректированная инвест.программа					скорректированная инвест программа					
			Всего 2022г	в том числе по кварталам				Всего 2023г	в том числе по кварталам				Всего 2022г	в том числе по кварталам				Всего 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 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	9	10	11	12	13	14
1.1.2.3	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения на участке от ТК11-51 до стены здания спортивного комплекса «Батыр» по пр-ту Ибрагимова,44	Прибыль, направленная на инвестиции	0					0					0					12 500			12 500		Включение нового мероприятия для возможности подключения здания спортивного комплекса "Батыр"
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																						
1.2.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																						
1.2.2. Прочие проекты																						
1.2.2.1.	Строительство ПНС-5 на магистральном тепловоде №11 в районе П-16	Прибыль, направленная на инвестиции	3 144			2 515	629	0					8 108	587			7 520	439 394			348 700	90 694	Для поддержание необходимого гидравлического режима при подключении дополнительных нагрузок к магистральному тепловоду №11. Реализация мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения.
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																						
1.3.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																						
1.3.1.1	Реконструкция тепловода (инв. №31496) на участке от т.1 (от ТК1-32/5) до внешней границы стены здания школы по ул.Кулагина,2	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					288	288				0					Переходящий объект с 2021 года
1.3.1.2	Реконструкция внутриквартальных сетей теплоснабжения (инвент. номер 32078) от тепловой камеры ТК1-37/4 до УТ-2	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					268		268			9 067			9 067		Согласно заключенного договора по технологическому присоединению
1.3.1.3	Реконструкция внутриквартальных сетей теплоснабжения на участке от узла трубопроводов УТ-1 до условной точки «А» (место врезки на 7-ми подъездный жилой дом (третья очередь) между ул. Кольцова, Коммунаров, Труда Кировского района г. Казани расположенный на земельном участке с кадастровым номером 16:50:090528:1	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					102				102	300			300		Согласно заключенного договора по технологическому присоединению
1.3.1.4	Реконструкция тепловода «Родина» от неподвижной опоры Н-9 до угла поворота УП на пересечении ул.Родины, ул.А.Кутуя (инв. № 30988/18)	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					15 141			604	14 537	0					Согласно заключенного договора по технологическому присоединению
1.3.1.5	Реконструкция внутриквартального участка тепловых сетей в квартале №53 от тепловой камеры ТК-2 до узла трубопроводов УТ-1. Пусковой комплекс ПК-1 (участок от тепловой камеры ТК-2 до т.А	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					33 284			17 800	15 484	0					Согласно заключенного договора по технологическому присоединению
1.3.1.6	Реконструкция внутриквартального участка тепловых сетей в квартале №53 от тепловой камеры ТК-2 до узла трубопроводов УТ-1. Пусковой комплекс ПК-2 (участок от т.А до УТ-1)	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0					0					36 102			19 500	16 602	0					Согласно заключенного договора по технологическому присоединению
1.3.2. Прочие проекты													0										
1.3.2.1	Реконструкцию магистрального тепловода №11 на участке от ТК 11-30 до УТ-1 по ул. Вахитова	Прибыль, направленная на инвестиции	117 887			94 310	23 577	0					197 405	841	2 223	109 369	84 972	0					Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД, проведения регламентирующих процедур закупок и ожидаемому фактическому выполнению
Всего по разделу 1.		Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	14 776	0	39	13 920	817	0	0	0	0	0	221 109	25 768	19 044	118 943	57 355	109 790	0	5 586	104 204	0	
		Прибыль, направленная на инвестиции	121 031	0	0	96 825	24 206	0	0	0	0	0	221 377	4 190	15 326	109 369	92 493	451 894	0	0	361 200	90 694	
		Амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		ВСЕГО по разделу	**135 807**	**0**	**39**	**110 745**	**25 023**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**442 486**	**29 958**	**34 370**	**228 311**	**149 847**	**561 684**	**0**	**5 586**	**465 404**	**90 694,250**	
Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей																							
2.2. Прочие проекты																							
2.2.1	Установка приборов контроля параметров теплоносителя (давления, температуры, расхода) в узловых точках на сетях филиала АО «Татэнерго» КТС с организацией диспетчеризации в Центральном диспетчерском пункте филиала	Амортизационные отчисления	66 776			53 421	13 355	29 774			17 865	11 909	194		194			0			0		Перенос сроков реализации объекта на последующие годы в связи с необходимостью выполнения работ на более приоритетных объектах.
2.2.2	Модернизация видеостены (видеокуб инвентарный номер 42688) в диспетчерском пункте административного здания ЦДП по ул.Лушникова,13	Амортизационные отчисления	25 469			20 375	5 094	0					0					0			0		Перенос сроков реализации объекта на последующие годы в связи с необходимостью выполнения работ на более приоритетных объектах.
2.2.3	Установка системы охранно-пожарной сигнализации на объектах филиала АО «Татэнерго» Казанские тепловые сети	Амортизационные отчисления	0					0			0	0	109	0	0	109		1 078		31	1 047		Продолжение реализации мероприятия по усилению технической защищенности и безопасности объектов филиала АО Татэнерго КТС
Всего по разделу 2.		Прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Амортизационные отчисления	92 245	0	0	73 796	18 449	29 774	0	0	17 865	11 909	304	0	194	109	0	1 078	0	31	1 047	0	
		Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		ВСЕГО по разделу	**92 245**	**0**	**0**	**73 796**	**18 449**	**29 774**	**0**	**0**	**17 865**	**11 909**	**304**	**0**	**194**	**109**	**0**	**1 078**	**0**	**31**	**1 047**	**0**	
Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																							
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																							
3.1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																							
3.1.1	Реконструкция магистрального тепловода №8 на участке от забора КТЭЦ-2 до тепловой камеры ТК 8-24а	Прибыль, направленная на инвестиции	141 738			85 043	56 695	0					148 983	9	0	148 974		0					Изменение стоимости по заключенным договорам
3.1.2	Реконструкция магистральных тепловодов № 13, 14	Прибыль, направленная на инвестиции	54 042			43 234	10 808	0					43 905	0	0	43 905		70 000			70 000		Изменение стоимости по заключенным договорам, перераспределение по источникам финансирования
		Амортизационные отчисления	0					0										2 084			2 084		
		Прочие собственные средства						357 603			214 562	143 041	0					0					
3.1.3	Реконструкция магистрального тепловода №17 от неподвижной опоры Н.О.25 до тепловой камеры ТК17-10 по ул. Волгоградская	Амортизационные отчисления	47 918			38 334	9 584	0					77 390	4	0	77 386		0					Изменение стоимости по заключенным договорам
3.1.4	Реконструкция магистрального тепловода №10 на участке от СК-4 до СК-8	Прибыль, направленная на инвестиции	3 948			3 158	790	0					14 949	0	0	14 949		0					Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД, проведения регламентирующих процедур закупок и ожидаемому фактическому выполнению, перераспределение источника уточнено название проекта :Реконструкция магистрального тепловода №10 на участке от СК-4 до СК-8 по ул. Печёбная
		Амортизационные отчисления	28 811			23 049	5 762	0					69 582	0	2 409	67 172		0					
3.1.5	Реконструкция магистрального тепловода №22 на участке от Павильона 5 до тепловой камеры ТК22-14 по ул. Сахарова	Амортизационные отчисления	42 766			34 213	8 553	0					3	3				77 323			77 323		Перенос сроков реализации объекта на 2023 год в связи с необходимостью выполнения работ в 2022 году на более приоритетных объектах.
3.1.6	Реконструкция магистрального тепловода №10 на участке от тепловой камеры ТК10-17 до тепловой камеры ТК10-20	Амортизационные отчисления	53 730			42 984	10 746	0					65 991	0	41 298	24 693		0					Изменение стоимости по заключенным договорам уточнено название проекта :Реконструкция магистрального тепловода №10 на участке от тепловой камеры ТК10-17 до тепловой камеры ТК10-20 по ул. Белинского
3.1.7	Реконструкция магистрального тепловода № 21 на участке от Павильона №4 до ТК21-19 по ул.Фучика	Амортизационные отчисления	19 499			15 599	3 900	0					28 117	0	20 461	7 656		0					Изменение стоимости по заключенным договорам
3.1.8	Реконструкция магистрального тепловода №21 на участке от ТК21-29 до НО-59 по ул.Фучика	Амортизационные отчисления	61 852			49 482	12 370	0					23 122	0	0	23 122		0					Изменение стоимости по заключенным договорам

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)																	Обоснование корректировки
			утвержденная инвест.программа					утвержденная инвест.программа					скорректированная инвест.программа					скорректированная инвест.программа					
			Всего 2022г	в том числе по кварталам				Всего 2023г	в том числе по кварталам				Всего 2022г	в том числе по кварталам				Всего 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 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	9	10	11	12	13	14
3.1.9	Реконструкция магистрального тепловода №2 от ТК2-29 до НО-42	Прибыль, направленная на инвестиции	108 461			86 769	21 692	0					6	6				124 268			124 268		Перенос сроков реализации объекта на 2023 год в связи с необходимостью выполнения работ в 2022 году на более приоритетных объектах
3.1.10	Реконструкция магистрального тепловода №11 от ТК11-51 до ТК 8-33 пр.Ибрагимова	Амортизационные отчисления	8 570			6 856	1 714	0					11 797	0	0	11 797		0					Изменение стоимости по заключенным договорам
3.1.11	Реконструкция магистрального тепловода № 21 на участке от ТК 21-25 до ТК 21-26 по ул.Фучика	Амортизационные отчисления	9 503			7 602	1 901	0					13 542	0	0	13 542		0					Изменение стоимости по заключенным договорам
3.1.12	Реконструкция магистрального тепловода №2 на участке от ОП-10 до Павильона №1 по ул.Техническая	Амортизационные отчисления	47 737			38 190	9 547	0					3	3				67 930			67 930		Перенос сроков реализации объекта на 2023 год в связи с необходимостью выполнения работ в 2022 году на более приоритетных объектах
3.1.13	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №2 на участках: от тепловой камеры ТК 2-29/10 до жилого дома по ул. Дзержинского,22 и от тепловой камеры ТК 2-29/9 до жилого лома по ул. Дзержинского,16 с изменением трассировки	Амортизационные отчисления	12 037			9 630	2 407	0					6 409	3	0	6 405		0					Изменение стоимости по заключенным договорам
3.1.14	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода № 4 на участках: от тепловой камеры ТК 4-15/5 до тепловой камеры ТК 4-15/6, до жилого дома по ул. Павлюхина, 106, 106б, 104, 102а, 102, 100 с изменением трассировки и от жилого дома по ул. Павлюхина, 85 до жилого дома по ул. Павлюхина,87	Амортизационные отчисления	15 354			12 283	3 071	0					22 411	0	10 104	12 307		0					Изменение стоимости по заключенным договорам
3.1.15	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв. 56 от ТК 6 до ТК 9 от магистрального тепловода №8 по ул.Бондаренко	Амортизационные отчисления	27 846			22 277	5 569	0					37 473	0	15 744	21 729		0					Изменение стоимости по заключенным договорам
3.1.16	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв. 35 от ЦТП до Ибрагимова,26а,30а, до д/с №295, до школы Фурманова,5 и до границы раздела с УК по ж/д ул. Фурманова	Амортизационные отчисления	11 442			9 154	2 288	0					0					18 352			18 352		Перенос сроков реализации объекта на 2023 год в связи с необходимостью выполнения работ в 2022 году на более приоритетных объектах
3.1.17	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №2 на участке отТК2-10/14 до ТК2-10/30 по ул.Ахтямова	Амортизационные отчисления	20 421			16 337	4 084	0					42 761	0	19 551	23 210		0					Изменение стоимости по заключенным договорам
3.1.18	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от ТК 10-27 (кв О.Кошевого) магистрального тепловода №10 на участке от ТК 10-27 до ТК-18, от ТК-18 до ТК-17 с вводами на ж.д.О.Кошевого 8, 10, 8а, 10а, 12а	Амортизационные отчисления	10 559			8 447	2 112	0					15 213	0	1 557	13 657		0					Изменение стоимости по заключенным договорам
3.1.19	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.5 на участках: от ТК16 до ТК21, УТК22, ТК22а, УТК23, УТК24, ТК25, ДОУ №193 (Короленко 97а), ж/д Октябрьская 24, 26, 36, ж/д Короленко 107, ДОУ №173 (Короленко 99а)	Амортизационные отчисления	20 369			16 295	4 074	0					30 420	0	14 996	15 424		0					Изменение стоимости по заключенным договорам
3.1.20	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от СК-24а (кв ЦТП-Айдарова,18) магистрального тепловода №10 на участке от ТК-17 до ТК-24 с вводами на ж.д.Чапаева 51, 51а, 51б, 53, 53а, 53б, 55 и С.Полюсная 26, 26а, 28а	Амортизационные отчисления	39 723			31 778	7 945	0					38 654	0	19	38 634		0					Изменение стоимости по заключенным договорам
3.1.21	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.51А от ППУ (ТК 13а) до ТК 15, Баруди,5 и Баруди,7	Амортизационные отчисления	5 331			4 265	1 066	0					13 118	0	0	13 118		0					Изменение стоимости по заключенным договорам
3.1.22	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей ЦТП-6 от ТК20-3 до зданий по ул.Бр.Касимовых,52, 60, 62, 64, 66, 68, 70а, 80, 82, 86, пр.Победы,33,35,37,39,41,45,47, ул.Р.Зорге,47а, 49, 55, 61, 63, 65 (Пусковые комплексы №1,2,3)	Амортизационные отчисления	75 009			60 007	15 002	0					153 095		11	153 084		0					Изменение стоимости по заключенным договорам
3.1.23	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от ТК13-4 (кв. "В" "Жилплощадка") магистрального тепловода №13 на участке от ТК-1 до ТК-5 с выносом транзита из ж.д. Химиков 51, 53	Амортизационные отчисления	388			388		10 139			6 083	4 056	410		410			27 684			27 684		Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД
3.1.24	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей магистрального тепловода №10 от СК-42 до ТК-4 (кв Пол.Астраханская) с врезками на ж.д. Беломорская,33,35	Амортизационные отчисления	608			608		15 508			9 305	6 203	725		725			0					Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД
3.1.25	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.51б от ТК 8 до ТК 18 от ТК 18 до Кулахметова 20а (д/с №97); от ТК 18 до Батыршина,13,17 (по новой трассировке); от ТК 18 до Батыршина,15 (гимназия №9) (по новой трассировке)	Амортизационные отчисления	614			614		11 546			6 928	4 618	508		508			19 308			19 308		Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД
3.1.26	Реконструкция магистрального тепловода №11 от ТК11-44 до ТК18 (на кв.34) от ТК 18 до ТК 6	Амортизационные отчисления	335			335		12 632			7 579	5 053	791		791			44 779			44 779		Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД. С целью оптимизации теплоснабжения объектов теплопотребления изменена граница выполнения работ, уточнено название проекта: Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей тепловода №11 в кв. 34 от ТК11-44 до ТК18, от ТК 18 до ТК 6 и до домов №4,6,10 по ул. Волгоградская, д/с Декабристов,154а, Тукаева,43,43а
3.1.27	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей тепловода №8 в кв. 56 от ТК 8-42 до ТК 9 (около здания по ул.Солдатская,8)	Амортизационные отчисления	1 484			1 484		37 932			22 759	15 173	768		768			63 896			63 896		Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД
3.1.28	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 56/1 на участках от центрального теплового пункта ЦТП-56/1 до тепловой камеры ТК-8 и до жилых домов по проспекту Ибрагимова, 61, 61а, 63, 63а, 63а, 81, 81а, 71 и детского сада №207 по проспекту Ибрагимова, 71а	Амортизационные отчисления	681			681		28 162			16 897	11 265	1 417		1 417			80 775			80 775		Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД
3.1.29	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.26/3 на участке от ТК3 до ТК4, ш. №146 Чуйкова 89а	Амортизационные отчисления	290			290		5 466			3 280	2 186	44		44			0					Объект выполняется в 2022г. по капитальному ремонту в связи с необходимостью реализации на участке прохождения трассы тепловода программы благоустройства "Наш двор" в 2022г.
3.1.30	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.38/2 на участке от ЦТП-38/2 до ж/д Ямашева 88, Адоратского 15, "Дом ребенка" Ямашева 88а, Ямашева 84, 82	Амортизационные отчисления	622			622		11 706			7 024	4 682	906		906			40 108			40 108		Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД
3.1.31	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей тепловода №17 в кв.65/2 на участке от ТК17-23/2 до ТК17 с вводами до ж.д.Четаева,58 и ж.д.Меридианная,11	Амортизационные отчисления	1 240			1 240		31 697			19 018	12 679	830		830			35 147			35 147		Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД
3.1.32	Реконструкция магистрального тепловода №10 на участке от ТК10-3 до ТК10-8	Амортизационные отчисления	878			878		68 076			40 846	27 230	1 025		1 025			37 441			37 441		Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД. Измененное название (добавлено наименование улицы): Реконструкция магистрального тепловода №10 на участке от тепловой камеры ТК10-3 до ТК10-8 по ул. Белинского
		Прибыль, направленная на инвестиции																84 338			84 338		
3.1.33	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв. 45 от ТК 13 до ТК 4 и до ж/д Энергетиков,3,5	Амортизационные отчисления	229			229		5 990			3 594	2 396	316		316			16 052			16 052		Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД
3.1.34	Реконструкция магистрального тепловода №17 от Пав.7 до ТК17-6 по ул. Волгоградская	Амортизационные отчисления	319			319		18 982			11 389	7 593	571		571			0					Перенос выполнения работ на последующие года

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)																	Обоснование корректировки
			утвержденная инвест.программа					утвержденная инвест.программа					скорректированная инвест.программа					скорректированная инвест.программа				
			Всего 2022г	в том числе по кварталам				Всего 2023г	в том числе по кварталам				Всего 2022г	в том числе по кварталам				Всего 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 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	9	10	11	12	13	14
3.1.35	Реконструкция магистрального тепловода №22 на участке от Павильона №5 до ТК 22-11/3	Амортизационные отчисления	224			224		10 717			6 430	4 287	498		498			29 745			29 745		Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД. Изменено название (добавлено наименование улицы): Реконструкция магистрального тепловода №22 на участке от Павильона №5 до ТК 22-11/3 по ул. Закиева
3.1.36	Реконструкция магистрального тепловода №2 на участке от ТК2-31 до тепловой камеры ТК2-35 по ул П.Булак	Амортизационные отчисления	1 040			1 040		100 628			60 377	40 251	1 552				1 552	0					Перенос выполнения работ на последующие года
3.1.37	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей 1ЦТП3-1 от ТК22-11/8	Амортизационные отчисления	1 320			1 320		49 713			29 828	19 885	1 228		1 228			60 565			60 565		Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД. Изменено название: Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей 1ЦТП3-1 от ТК22-11/8 (Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в мкр. №3 Азино-1 на ул.: от ТК 22-11/8 до ж/д Глушко,9,15 Вагапова, 8,18,14 и Сахарова, 16,16а инв.№ 30308/20 с изменением трасс).
3.1.38	Реконструкция магистрального тепловода №10 на участке от ТК 10-13 до ТК 10-15 по ул.О.Кашевого	Амортизационные отчисления						49 970			29 982	19 988	0					0					Мероприятие реализовано в 2020г.
3.1.39	Выполнение проектно-изыскательских работ на объекты 2024 года	Амортизационные отчисления						11 470			11 470	0	0					13 800		13 800			Уточнен перечень объектов и их технические характеристики для выполнения СМР в 2024г..
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																							
3.2.2. Прочие проекты																							
3.2.2.1	Приобретение оборудования не требующего монтажа	Амортизационные отчисления	0					0					0					37 541			37 541		Включение приобретения оборудования не требующего монтажа производственного назначения
Всего по разделу 3.		Прибыль, направленная на инвестиции	308 189	0	0	218 204	89 985	0	0	0	0	0	207 843	15	0	207 828	0	278 606	0	0	278 606	0	
		Прочие собственные средства	0	0	0	0	0	357 603	0	0	214 562	143 041	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Амортизационные отчисления	568 749	0	0	457 054	111 695	480 334	0	0	292 789	187 545	660 690	14	136 188	522 936	1 552	672 529	0	13 800	658 729	0	
		ВСЕГО по разделу	876 938	0	0	675 258	201 680	837 937	0	0	507 351	330 586	868 533	29	136 188	730 765	1 552	951 135	0	13 800	937 335	0	
ИТОГО по программе			1 104 990	0	39	859 799	245 152	867 711	0	0	525 216	342 495	1 311 324	29 988	170 752	959 185	151 399	1 513 897	0	19 417	1 403 786	90 694	
ИТОГО по инвестиционной программе		**Итого по программе, в том числе**	1 104 990	0	39	859 799	245 152	867 711	0	0	525 216	342 495	1 311 324	29 988	170 752	959 185	151 399	1 513 897	0	19 417	1 403 786	90 694	
		Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	14 776	0	39	13 920	817	0	0	0	0	0	221 109	25 768	19 044	118 943	57 355	109 790	0	5 586	104 204	0	
		Прибыль, направленная на инвестиции	429 220	0	0	315 029	114 191	0	0	0	0	0	429 220	4 205	15 326	317 197	92 493	730 500	0	0	639 806	90 694	
		Прочие собственные средства	0	0	0	0	0	357 603	0	0	214 562	143 041	0					0	0	0	0	0	
		Амортизационные отчисления	660 994	0	0	530 850	130 144	510 108	0	0	310 654	199 454	660 994	14	136 382	523 046	1 552	673 607	0	13 831	659 776	0	
		Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

0
0

Директор филиала АО "Татэнерго"
Казанские тепловые сети
М.П.

(подпись) **Шаханов А.С.**

Заместитель директора
по реализации инвестиций

(подпись) **Магафуров Л.Р.**

тел:(843) 202-16-35 e-mail: shagidullinra@kts.tatenergo.ru
контактный тел. с кодом города, контактный E-mail

Форма № 1-ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети
на 2022-2023 г.

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционноя программа в сфере теплоснабжения	филиал АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети
Местонахождение регулируемой организации	РТ, Г.Нижнекамск, ул.Ахтубинская, стр.16
Сроки реализации инвестиционной программы	2022-2023гг
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Шкварчук Надежда Валерьевна
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	т.(8555)32-20-23, факс (8555) 32-00-99
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	г.Казань, ул.К.Маркса,66
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	

И.о.директора филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети **Р.Ш. Вафин**

(подпись)

М.П.

Инвестиционная программа

филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2022-2023 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2022 г	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	16	17
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:															
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей															
1.1.1.	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения «Амбулаторно-поликлинического обслуживания»	Подключение нового объекта	г.Нижнекамск, ул.Сююмбике	протяженность	п.м.	-	125	2022	2022	1 619		1 619	0	0	1 619
				диаметр	мм	-	38								
1.1.2.	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения "Многоэтажная многоквартирная застройка с объектами общественного назначения" ООО РК "Джалиль"	Подключение нового объекта	г.Нижнекамск. Ул.Б.Урманче	протяженность	п.м.	-	244	2023	2024	6 312		0	274	6 038	6 312
				диаметр	мм	-	108								
1.1.3.	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения "Многоэтажный жилой дом в 21 мкрн. по пр.Шинников" ООО СЗ "ДОМКОР"	Подключение нового объекта	г.Нижнекамск, пр.Шинников	протяженность	п.м.	-	104	2023	2024	6 689		0	246	6 443	6 689
				диаметр	мм	-	108								
Всего по группе 1.										14 621	0	1 619	521	12 481	14 621
Глава 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. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности															
3.1.1.1.	Реконструкция магистрального тепловода №3 от ТК-90а ул. Б.Урманче до ТК-1 ул. Сююмбике	увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей, снижение тепловых потерь, соблюдение требований СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003.	г. Нижнекамск, ул.Б.Урманче	протяженность	п.м.	1 611 2021г. - 540 2022г. - 419 2023г. - 652	1 611 2021г. - 540 2022г. - 419 2023г. - 652	2021	2023	233 249	69 907	56 803	106 540	0	
				диаметр	мм	720х8,0 630х8,0	820х9,0								
3.1.1.2.	Реконструкция магистрального тепловода №3 от ТК-10 до ТК-1 по ул. Сююмбике	увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей, снижение тепловых потерь, соблюдение требований СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003.	г. Нижнекамск, ул. Сююмбике	протяженность	п.м.	2246,4 2023г. - 612,6 2024г. - 871,8 2025г. - 762,0	2246,4 2023г. - 612,6 2024г. - 871,8 2025г. - 762,0	2022	2025	381 126	0	4 530	111 761	264 834	
				диаметр	мм	630х6,0	720х8,0								
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.	Реконструкция электротехнической части и автоматизация подкачивающей насосной станции №4	Обеспечение нормальной работы электротехнического оборудования	г.Нижнекамск, ул. Индустриальная 4	мощность	кВ·А	1 580	1 580	2021	2023	92 031	3 878	80 519	7 634	0	
				производительность	м3/час	2 500	2 500								

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2022 г	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	16	17
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:															
3.2.1.2.	Реконструкция электротехнической части и автоматизация подкачивающей насосной станции №5	Обеспечение нормальной работы электротехнического оборудования	г.Нижнекамск, ул. Соболековская, 3/а	мощность	кВ·А	1 580	1 580	2023	2023	84 662	0	0	84 662	0	
				производительность	м3/час	2 500	2 500								
3.2.2. Прочие проекты															
3.2.2.1.	Модернизация систем технических средств безопасности: ОПС, СКУД, СВН в серверном помещении и на производственной базе филиала АО «Татэнерго» - НкТС	Усиление технической защищенности и безопасности объектов филиала АО Татэнерго НкТС, обновление оборудования, находящегося в неудовлетворительном состоянии	г. Нижнекамск, ул. Ахтубинская, 16	ОПС, СКУД, СВН	комплекс	2	2	2023	2023	22 938			22 938	0	
Всего по группе 3.										814 006	73 785	141 851	333 535	264 834	0
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.				1											
				2						0					
Всего по группе 4.										0	0	0	0	0	0
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.				1											
				2						0					
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
5.2.1.				1											
				2						0					
Всего по группе 5.										0	0	0	0	0	0
ИТОГО по программе										828 627	73 785	143 470	334 056	277 315	14 621

И.о.директора филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети Р.Ш.Вафин

(подпись)

М.П.

Главный инженер филиала АО "Татэнерго" - "Нижнекамские тепловые сети" В.П. Чатуров

(подпись)

Исполнитель: (инженер по реализации инвестиций) Н.В. Шкварчук

контакт.тел. с кодом города (8555)32-20-23

контакт. E-mail shkvarchuknv@nkts.tatenergo.ru

Форма №3-ИП ТС

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы филиала АО "Татэнерго" -Нижнекамские тепловые сети

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2022-2023 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения 2021	Плановые значения		
				Утвержденный период 2022	Прогноз 2022	Прогноз 2023
1	2	3	4	5	6	7
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт ч/Гкал	12,59	13,64	13,64	13,09
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал				
		т.у.т./м3*				
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	3,8701	0,220	0,220	
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	56,0	56	56	55,8
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	206 135	174 592	189 280	171 061
		% от полезного отпуска тепловой энергии	13,7%	11,6%	12,3%	11,0%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **	694 361	781 677	781 677	781 677
		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				

И.о.директора филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети **Р.Ш.Вафин**

(подпись)

М.П.

Главный инженер филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети **В.П. Чатуров**

(подпись)

Исполнитель:
Шкварчук Н.В.
контакт.тел. с кодом города: (8555)32-20-23
контакт. E-mail: shkvarchuknv@nkts.tatenergo.ru

Форма №4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения - Нижнекамские тепловые сети

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2022-2023 годы

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности						Показатели энергетической эффективности								
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, телпоносителя 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		
		2021	Плановое значение 2022	Плановое значение 2023	2021	Плановое значение 2022	Плановое значение 2023	2021	Плановое значение 2022	Плановое значение 2023	2021	Плановое значение 2022	Плановое значение 2023	2021	Плановое значение 2022	Плановое значение 2023
1	2	3		4	5		6	7		8	8		9	11		12
1	Реконструкция магистрального тепловода №3 от ТК-90а ул. Б.Урманче до ТК-1 ул. Сююмбике										2,68	2,18	1,89	3 227	2 739	2 379
2	Реконструкция магистрального тепловода №3 от ТК-10 до ТК-1 по ул. Сююмбике										3,52	3,52	3,21	2 493	2 493	2 357
	Общее по филиалу	**0,184**	**0,367**	**0,327**	**0**			**-**			**2,12**	**1,78**	**1,76**	**206 135**	**189 280**	**171 061**

И.о.директора филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети (подпись) **Р.Ш.Вафин**

М.П.

Главный инженер филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети **В.П. Чатуров**

Исполнитель: Шкварчук Н.В.
контакт. тел. с кодом города: (8555)32-20-23
контакт. E-mail: shkvarchuknv@nkts.tatenergo

Форма №5-ИП ТС

Финансовый план
филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2022-2023 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)					
		по видам деятельности			Всего	по годам реализации инвестпрограммы	
		передача тепловой энергии					
		всего	2022	2023		2022	2023
1	2	3	4		6	7	8
1.	**Собственные средства**	**397 938**	**119 559**	**278 380**	**397 938**	**119 559**	**278 380**
1.1.	амортизационные отчисления	96 183	41 659	54 524	96 183	41 659	54 524
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции*	299 972	76 550	223 422	299 972	76 550	223 422
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	1 783	1 349	434	1 783	1 349	434
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0
2.	**Привлеченные средства**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
2.1.	кредиты						
2.2.	займы организаций						
2.3.	прочие привлеченные средства						
3.	**Бюджетное финансирование**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
4.	**Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг**						
	ИТОГО по программе	**397 938**	**119 559**	**278 380**	**397 938**	**119 559**	**278 380**

И.о.директора филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети

М.П.

Р.Ш.Вафин

(подпись)

Главный инженер филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети

В.П. Чатуров

(подпись)

Исполнитель: Шкварчук Н.В.
контакт.тел. с кодом города: (8555)32-20-23
контакт. E-mail: shkvarchuknv@nkts.tatener

Форма №6.1.-ИП ТС

Отчет об исполнении инвестиционной программы филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети

(наименование энергоснабжающей 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:								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.1.1.1.	Строительство наружных сетей теплоснабжения к административным зданиям, помещениям и офисам ООО «Астра-1» по ул. Баки Урманче	2020	2020	2021	2021	945	869	В связи с уменьшением объема фактически выполненных работ по подготовительным и демонтажным работам
1.1.1.2.	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловода БСИ до Производственной базы ООО «Камэнергомаш»	2020	2020	2021	2021	12 847	12 847	
1.1.1.3.	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту Общественного питания ООО «Старый Амбар»	2021	2021	2021	2021	678	643	В связи с уменьшением объема фактически выполненных строительно-монтажных работ
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.3.1.								
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.4.1.								
Всего по группе 1						**14 470**	**14 359**	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительства новых								
2.1.1.								
Всего по группе 2						**0**	**0**	

№ 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 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. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности								
3.1.1.1.	Реконструкция магистрального тепловода №3 от ТК-90а ул. Б.Урманче до ТК-1 ул. Сююмбике.	2021	2021	2023	2023	65 456	67 628	Увеличение стоимости по фактически заключенным договорам
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов сиситмы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
3.2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности								
3.2.1.1.	Реконструкция электротехнической части и автоматизация подкачивающей насосной станции №2	2019	2019	2021	2021	42 879	43 243	Увеличение стоимости по фактически заключенным договорам
3.2.1.2.	Реконструкция электротехнической части и автоматизация подкачивающей насосной станции №4	2021	2021	2022	2022	3 878	3 878	
3.2.2. Прочие проекты								
3.2.2.1.	Модернизация ЛВС филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети	2020	2020	2021	2021	5 538	5 538	
3.2.2.2.	Система мониторинга состояния СОДК системы теплоснабжения на базе сквозной технологии беспроводной связи для нужд филиала АО «Татэнерго» - НкТС	2020	2020	2021	2021	2 661	2 761	Увеличение в связи с отражением управленческих расходов
Всего по группе 3						**120 413**	**123 049**	
ИТОГО по программе						**134 882**	**137 408**	

И.о директора филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети **Р.Ш. Вафин**

(подпись)

М.П.

Главный инженер филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети **В.П. Чатуров**

(подпись)

Исполнитель: Шкварчук Н.В.
контакт.тел. с кодом города: (8555)32-20-23
контакт. E-mail: shkvarchuknv@nkts.ta

Форма №6.2.-ИП ТС

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения филиал АО "Татэнерго" - "Нижнекамские тепловые сети" за 2021 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, Гкал/год/м2		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал/год)	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Реконструкция магистрального тепловода №3 от ТК-90а ул. Б.Урманче до ТК-1 ул. Сююмбике.	0	0	0	0	-	-	2,87	2,7	3 374	3 227
2	Реконструкция магистрального тепловода №3 от ТК-10 до ТК-1 по ул. Сююмбике	0	0	0	0	-	-	5,97	5,97	2 493	2 493
	Общее по Нижнекамским ТС	**0,192**	**0,184**	**0**	**0**	-	-	**1,84**	**2,12**	**178 261**	**206 135**

И.о.директора филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети **Р.Ш.Вафин**

Главный инженер филиала АО "Татэнерго" - "Нижнекамские тепловые сети" **В.П.Чатуров**

Исполнитель:
Инженер (по реализации инвестиций) Н.В.Шкварчук
конт. тел. с кодом города (8555) 32-20-23
контакт. E-mail ShkvarchukNV@nkts.tatenergo.ru

Приложение № 1
к приказу ГКРТТ от 17.02.2015 №36

Технические характеристики объектов инвестиционной программы филиала АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети в сфере теплоснабжения на 2022-2023 гг

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	До реконструкции/строительства										После реконструкции/строительства									
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива		Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Количество/ нагрузка новых подключенных объектов (Гкал/ч)	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива	
											основное	резервное									основное	резервное
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей																						
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																						
1.1.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																						
1.1.1.1	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения «Амбулаторно-поликлинического обслуживания»	г. Нижнекамск, ул. Сююмбике						протяженность	п.м.	-			2022	30	0	0	0	0,22	протяженность	п.м.	125		
								диаметр	мм	-									диаметр	мм	38		
1.1.1.2	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения "Многоэтажная многоквартирная застройка с объектами общественного назначения" ООО РК "Джалиль"	г. Нижнекамск, ул. Баки Урманче, 12						протяженность	п.м.	-			2024	30	0	0	0	1,48	протяженность	п.м.	244		
								диаметр	мм	-									диаметр	мм	108		
1.1.1.3	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения "Многоэтажный жилой дом в 21 мкрн. по пр.Шинников" ООО СЗ "ДОМКОР"	г. Нижнекамск, пр. Шинников						протяженность	п.м.				2024	30	0	0	0	1,086	протяженность	п.м.	104		
								диаметр	мм										диаметр	мм	108		
Всего по разделу 1.																0	0	2,786					
Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																						
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																						
3.1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																						
3.1.1.1.	Реконструкция магистрального тепловода №3 от ТК-90а ул. Б.Урманче до ТК-1 ул. Сююмбике	г. Нижнекамск, ул. Б.Урманче	1989-1992	25	88	3 227	13 052	протяженность	п.м.	1 611 2021г. - 540 2022г. - 419 2023г. - 652			2023	30	0	2 379	17 054		протяженность	п.м.	1 611 2021г. - 540 2022г. - 419 2023г. - 652		
								диаметр	мм	720x8,0 630x8,0									диаметр	мм	820x9,0		
3.1.1.2.	Реконструкция магистрального тепловода №3 от ТК-10 до ТК-1 по ул. Сююмбике	г. Нижнекамск, ул. Сююмбике	1993, 1999	25	88	2 493	13 745	протяженность	п.м.	2246,4 2023г. - 612,6 2024г. - 871,8 2025г. - 762,0			2025	30	0	1 950	17 851		протяженность	п.м.	2246,4 2023г. - 612,6 2024г. - 871,8 2025г. - 762,0		
								диаметр	мм	630x6,0									диаметр	мм	720x8,0		
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.	Реконструкция электротехнической части и автоматизация подкачивающей насосной станции №4	г.Нижнекамск, ул. Индустриальная 4	1985	20	100			насосы	шт.	3			2023	20	0				насосы	шт.	3		
								электродвигатель	шт.	3									электродвигатель	шт.	3		
								мощность	кВ·А	1 580									мощность	кВ·А	1 580		
								производительность	м3/час	2 500									производительность	м3/час	2 500		
3.2.1.2.	Реконструкция электротехнической части и автоматизация подкачивающей насосной станции №5	г.Нижнекамск, ул. Соболековская, 3/а	1985	25	100			насосы	шт.	3			2023	20	0				насосы	шт.	3		
								электродвигатель	шт.	3									электродвигатель	шт.	3		
								мощность	кВ·А	1 580									мощность	кВ·А	1 580		
								производительность	м3/час	2 500									производительность	м3/час	2 500		

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	До реконструкции/строительства										После реконструкции/строительства										
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива		Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Количество/ нагрузка новых подключенных объектов (Гкал/ч)	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива	
											основное	резервное										основное	резервное
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
3.2.2. Прочие проекты																							
3.2.2.1.	Модернизация систем технических средств безопасности: ОПС, СКУД, СВН в серверном помещении и на производственной базе филиала АО «Татэнерго» - НкТС	г. Нижнекамск, ул. Ахтубинская, 16	2014	5	100			ОПС, СКУД, СВН	комплекс	2			2023	10	0				ОПС, СКУД, СВН	комплекс	2		
Всего по разделу 3.																							
ИТОГО по программе						5 720	26 797									4 329	34 905						

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

И.о.директора филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети Р.Ш.Вафин
(подпись)

М.П.

Главный инженер филиала АО "Татэнерго" - "Нижнекамские тепловые сети" В.П. Чатуров
(подпись)

Исполнитель:
контакт.тел. с кодом города:
контакт. E-mail:

Н.В. Шкварчук
(8555)32-20-23
shkvarchuknv@nkts.tatenergo.ru

Приложение № 2

к приказу ГКРТТ от 17.02.2015 №36

Прогноз ввода/вывода объектов
филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети
(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	Текущий год
1	2	3	4	5	6	7	7	8
1	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения «Амбулаторно-поликлинического обслуживания»	1.1. Тепловая сеть	п.м.	125	125			
		1.2. Диаметр трубопровода	мм	38	38			
		1.3. Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,22	0,220			
ИТОГО по программе		**1. Тепловая сеть**	**п.м.**	**125**	**125**	**0**	**0**	**0**
		3. Тепловая нагрузка	**Гкал/ч**	**0,22**	**0,22**	**0,00**	**0**	**0**

И.о.директора филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети **Р.Ш.Вафин**
(подпись)

М.П.

Главный инженер филиала АО "Татэнерго" - "Нижнекамские тепловые сети" **В.П. Чатуров**
(подпись)

Исполнитель: Н.В. Шкварчук

контакт.тел. с кодом города: (8555)32-20-23
контакт. E-mail: shkvarchuknv@nkts.tatenergo.ru

Приложение № 3
к приказу ГКРТТ от 17.02.2015 №36

План финансирования инвестиционной программы филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети в сфере теплоснабжения на 2022-2023 гг

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
						год реализации, в т.ч. по кварталам					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
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения «Амбулаторно-поликлинического обслуживания»	1. Собственные средства, т.ч.:	1 349	1 349	0	1 349	0	94	1 255	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	1 349	1 349	0	1 349	0	94	1 255	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
2	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения "Многоэтажная многоквартирная застройка с объектами общественного назначения" ООО РК "Джалиль"	1. Собственные средства, т.ч.:	229	0	229	0	0	0	0	0	229	0	0	229	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	229	0	229	0					229			229	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
3	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения "Многоэтажный жилой дом в 21 мкрн. по пр.Шинников" ООО СЗ "ДОМКОР"	1. Собственные средства, т.ч.:	205	0	205	0	0	0	0	0	205	0	0	0	205
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	205	0	205	0					205				205
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
4	Реконструкция магистрального тепловода №3 от ТК-90в ул. Б.Урманче до ТК-1 ул. Сююмбике	1. Собственные средства, т.ч.:	136 119	47 335	88 783	47 335	0	773	46 562	0	88 783	0	1 708	87 075	0
		1.1. амортизационные отчисления	32 110	10 352	21 758	10 352		773	9 578		21 758		1 708	20 050	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	104 008	36 984	67 025	36 984			36 984		67 025			67 025	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
						год реализации, в т.ч. по кварталам					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
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
5	Реконструкция магистрального тепловода №3 от ТК-10 до ТК-1 по ул. Сююмбике	1. Собственные средства, т.ч.:	96 909	3 775	93 134	3 775	0	0	2 372	1 404	93 134	0	0	66 302	26 832
		1.1. амортизационные отчисления	7 469	3 775	3 694	3 775			2 372	1 404	3 694	0	0	3 694	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	89 440	0	89 440	0					89 440			62 608	26 832
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
6	Реконструкция электротехнической части и автоматизация подкачивающей насосной станции №4	1. Собственные средства, т.ч.:	73 461	67 099	6 362	67 099	0	0	67 099	0	6 362	0	6 362	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	33 894	27 533	6 362	27 533			27 533		6 362		6 362		
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	39 566	39 566	0	39 566			39 566		0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
7	Реконструкция электротехнической части и автоматизация подкачивающей насосной станции №5	1. Собственные средства, т.ч.:	70 552	0	70 552	0	0	0	0	0	70 552	0	3 594	46 870	20 087
		1.1. амортизационные отчисления	3 594	0	3 594	0					3 594		3 594		
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	66 958	0	66 958	0					66 958			46 870	20 087
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
8	Модернизация систем технических средств безопасности: ОПС, СКУД, СВН в серверном помещении и на производственной базе филиала АО «Татэнерго» - НкТС	1. Собственные средства, т.ч.:	19 115	0	19 115	0	0	0	0	0	19 115	0	0	1 574	17 542
		1.1. амортизационные отчисления	19 115	0	19 115	0					19 115			1 574	17 542
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
						год реализации, в т.ч. по кварталам					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
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ИТОГО по инвестиционной программе		1. Собственные средства, т.ч.:	397 938	119 559	278 380	119 559	0	868	117 287	1 404	278 380	0	11 664	202 050	64 666
		1.1. амортизационные отчисления	96 183	41 659	54 524	41 659	0	773	39 483	1 404	54 524	0	11 664	25 318	17 542
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	299 972	76 550	223 422	76 550	0	0	76 550	0	223 422	0	0	176 503	46 919
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	1 783	1 349	434	1 349	0	94	1 255	0	434	0	0	229	205
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		ИТОГО по программе	397 938	119 559	278 380	119 559	0	868	117 287	1 404	278 380	0	11 664	202 050	64 666

И.о.директора филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети _____ **Р.Ш.Вафин**
(подпись)

М.П.

Главный инженер филиала АО "Татэнерго" - "Нижнекамские тепловые сети" _____ **В.П. Чатуров**
(подпись)

Исполнитель: Н.В. Шкварчук
контакт.тел. с кодом города: (8555)32-20-
контакт. E-mail: shkvarchuknv@nkts.tatenergo.ru

Приложение № 6
к приказу ГКРТТ от 17.02.2015 №36

Ожидаемый эффект от реализации инвестиционной программы
филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2022-2023 гг

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта и работ	Ожидаемый эффект						Срок окупаемости, лет
		Наименование показателя	в натуральном выражении			в стоимостном выражении по годам, тыс.руб./год		
			ед.изм	2022	2023	2022	2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Реконструкция магистрального тепловода №3 от ТК-90а ул. Б.Урманче до ТК-1 ул. Сююмбике	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал/год	371	476	4 381	7 861	8,05
2	Реконструкция магистрального тепловода №3 от ТК-10 до ТК-1 по ул. Сююмбике	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал/год		543		8 421	8,1
	Итого по программе			**371**	**1 019**	**4 381**	**16 282**	

И.о.директора филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети **Р.Ш.Вафин**
(подпись)

М.П.

Главный инженер филиала АО "Татэнерго" - "Нижнекамские тепловые сети" **В.П. Чатуров**
(подпись)

Исполнитель: Шкварчук Н.В.
контакт.тел. с кодом города: (8555)32-20-23
контакт. E-mail: shkvarchuknv@nkts.tatenergo.ru

Приложение 7
к приказу ГКРТТ от 17.02.2015 №36

Сравнительная таблица к корректировке инвестиционной программы 2022-2023 годы
филиала АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)																		Обоснование корректировки
			утвержденная инвест.программа					утвержденная инвест.программа					скорректированная инвест.программа					скорректированная инвест.программа				
			Всего 2022г	в том числе по кварталам				Всего 2023г	в том числе по кварталам				Всего 2022г	в том числе по кварталам				Всего 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 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей																							
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																							
1.1.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																							
1.1.1.1.	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения «Амбулаторно-поликлинического обслуживания»	Плата за подключение	548			91	457	0					1 349		94	1 255		0					Уточнение стоимости по результатам фактически заключенных договоров.
		Амортизация	0					0					0					0					
		Прочие источники	0					0					0					0					
		Прибыль, направленная на инвестиции	0					0					0					0					
1.1.1.2.	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения "Многоэтажная многоквартирная застройка с объектами общественного назначения" ООО РК "Джалиль"	Плата за подключение	0					0					0					229			229		Заявка на подключение к сетям теплоснабжения № НкТС-2759 от 20.12.2021г.
		Амортизация	0					0					0					0					
		Прочие источники	0					0					0					0					
		Прибыль, направленная на инвестиции	0					0					0					0					
1.1.1.3.	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения "Многоэтажный жилой дом в 21 мкрн. по пр.Шинников" ООО СЗ "ДОМКОР"	Плата за подключение	0					0					0					205				205	Заявление о подключении к тепловым сетям №122-05-333 от 28.02.2022г.
		Амортизация	0					0					0					0					
		Прочие источники	0					0					0					0					
		Прибыль, направленная на инвестиции	0					0					0					0					
Всего по разделу 1.		Плата за подключение	548	0	0	91	457	0	0	0	0	0	1 349	0	94	1 255	0	434	0	0	229	205	
		Амортизация	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Прочие источники	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		ВСЕГО по разделу	**548**	**0**	**0**	**91**	**457**						**1 349**	**0**	**94**	**1 255**	**0**	**434**	**0**	**0**	**229**	**205**	
Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																							
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																							
3.1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																							
3.1.1.1.	Реконструкция магистрального тепловода №3 от ТК-90а ул. Б.Урманче до ТК-1 ул. Сююмбике	Амортизация	10 543			6 278	4 265	28 910				28 910	10 352		773	9 578		21 758		1 708	20 050		Уточнение стоимости по результатам фактически заключенных договоров и ожидаемому выполнению.
		Прочие источники	0					34 332				34 332	0					0					
		Прибыль, направленная на инвестиции	64 110			41 090	23 021	0					36 984			36 984		67 025			67 025		
3.1.1.2.	Реконструкция магистрального тепловода №3 от ТК-10 до ТК-1 по ул. Сююмбике	Амортизация	2 140			2 140		0					3 775			2 372	1 404	3 694			3 694		Уточнение стоимсти по результатам фактически заключенных договоров.
		Прочие источники	0			0		0					0					0					
		Прибыль, направленная на инвестиции	0					0					0					89 440			62 608	26 832	
3.1.1.3.	Реконструкция тепловода №1 от ТК-11 до ТК-4 по ул. Корабельная.	Амортизация	0					0					0					0					Перенос сроков реализации объекта на более поздний период в связи с необходимостью выполнения работ в 2023 году на более приоритетных объектах
		Прочие источники	0					14 668				14 668	0					0					
		Прибыль, направленная на инвестиции	0					0					0					0					
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.	Реконструкция электротехнической части и автоматизация подкачивающей насосной станции №4	Амортизация	28 977			20 284	8 693	0					27 533			27 533		6 362		6 362			Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД, фактически заключенным договорам и ожидаемому выполнению. Перенос части работ с 2022г на 2023г., в связи с дефицитом источника финансирования.
		Прочие источники	0					0					0					0					
		Прибыль, направленная на инвестиции	9 219			6 453	2 766	0					39 566			39 566		0					
3.2.1.2.	Реконструкция электротехнической части и автоматизация подкачивающей насосной станции №5	Амортизация	0					0					0					3 594		3 594			Уточнение стоимости в связи с изменением объема работ, в 2023г планируется выполнение ПИР и СМР
		Прочие источники	0					0					0					0					
		Прибыль, направленная на инвестиции	3 221			3 221		0					0					66 958			46 870	20 087	
3.2.2. Прочие проекты																							
3.2.2.1.	Модернизация систем технических средств безопасности: ОПС, СКУД, СВН в серверном помещении и на производственной базе филиала АО «Татэнерго» - НкТС	Амортизация	0					0					0					19 115			1 574	17 542	Включение нового объекта в связи с неудовлетворительным состоянием существующего оборудования и не соответствием требованиям свода правил, утвержденных приказом МЧС РФ N 628 от 31.08.2020г.
		Прочие источники																0					
		Прибыль, направленная на инвестиции																0					
Всего по разделу 3.		Амортизация	41 659	0	0	28 701	12 958	28 910	0	0	0	28 910	41 659	0	773	39 483	1 404	54 524	0	11 664	25 318	17 542	
		Прочие источники	0	0	0	0	0	49 000	0	0	0	49 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Прибыль, направленная на инвестиции	76 550	0	0	50 764	25 786	0	0	0	0	0	76 550	0	0	76 550	0	223 422	0	0	176 503	46 919	
		Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		ВСЕГО по разделу	**118 209**	**0**	**0**	**79 465**	**38 744**	**77 910**	**0**	**0**	**0**	**77 910**	**118 209**	**0**	**773**	**116 033**	**1 404**	**277 946**	**0**	**11 664**	**201 821**	**64 461**	

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)																			Обоснование корректировки
			утвержденная инвест.программа					утвержденная инвест.программа					скорректированная инвест.программа					скорректированная инвест.программа					
			Всего 2022г	в том числе по кварталам				Всего 2023г	в том числе по кварталам				Всего 2022г	в том числе по кварталам				Всего 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 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	
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																						
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.			0														0					
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																						
5.2.1.			0					0					0					0					
ИТОГО по программе			**118 758**	**0**	**0**	**79 556**	**39 201**	**77 910**	**0**	**0**	**0**	**77 910**	**119 559**	**0**	**868**	**117 287**	**1 404**	**278 380**	**0**	**11 664**	**202 050**	**64 666**	
ИТОГО по инвестиционной программе	**Итого по программе, в том числе**		**118 758**	**0**	**0**	**79 556**	**39 201**	**77 910**	**0**	**0**	**0**	**77 910**	**119 559**	**0**	**868**	**117 287**	**1 404**	**278 380**	**0**	**11 664**	**202 050**	**64 666**	
	Амортизация		**41 659**	**0**	**0**	28 701	12 958	**28 910**	**0**	**0**	**0**	28 910	**41 659**	**0**	773	39 483	1 404	**54 524**	**0**	11 664	25 318	17 542	
	Прочие источники		**0**	**0**	**0**	0	0	**49 000**	**0**	**0**	**0**	49 000	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	
	Плата за подключение		**548**	**0**	**0**	91	457	**0**	**0**	**0**	**0**	0	**1 349**	**0**	94	1 255	**0**	**434**	**0**	**0**	229	205	
	Прибыль, направленная на инвестиции		**76 550**	**0**	**0**	50 764	25 786	**0**	**0**	**0**	**0**	0	**76 550**	**0**	**0**	76 550	**0**	**223 422**	**0**	**0**	176 503	46 919	
	Бюджетное финансирование		**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	

И.о.директора филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети **Р.Ш.Вафин**

М.П.

Главный инженер филиала АО "Татэнерго" - "Нижнекамские тепловые сети" **В.П. Чатуров**

Исполнитель: Шкварчук
контакт.тел.с кодом города: (8555)32-20-23
контакт. E-mail: shkvarchuknv@nkts.tatenergo.ru

Форма № 1-ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
филиала АО "Татэнерго" Набережночелнинские тепловые сети
на 2022-2023гг.

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционноя программа в сфере теплоснабжения	Филиала АО "Татэнерго" - "Набережночелнинские тепловые сети"
Местонахождение регулируемой организации	423815, Республика Татарстан,г. Набережные Челны, Шишкинский бульвар, д. 1
Сроки реализации инвестиционной программы	2022-2023гг
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Сычев Д.В.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел:(8552)33-70-69 e-mail: SichevDV@nchts.tatenergo.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	г.Казань, ул.К.Маркса,66
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	

Директор
филиала АО "Татэнерго" Набережночелнинские теплосетевые сети **Зайнуллин А.З.**
(подпись)

М.П.

Форма №2-ИП ТС

Инвестиционная программа

филиала АО "Татэнерго"- "Набережночелнинские тепловые сети "

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2022-2023 года

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2022	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	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	Инженерные сети 20 микрорайона жилого района Замелекесье, участок от теплового узла УТ-12 до теплового узла УТ-13. Строительство.	Подключение нового объекта	20 микрорайон жилого района Замелекесье	Протяженность сетей	м	-	238	2021	2022	6 957	85	6 872	0		6 957
				Диаметр трубопровода	мм	-	219								
1.1.2	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-201 до многоэтажного жилого дома 20-08 (Строительство)	Подключение нового объекта	20 микрорайон жилого района Замелекесье	Протяженность сетей	м	-	111 30	2021	2022	4 461	140	4 321	0		4 461
				Диаметр трубопровода	мм	-	159 108								
1.1.3	Тепловая сеть от ТК-1 до жилого дома 59/25.(Строительство)	Подключение нового объекта	59 микрорайон	Протяженность сетей	м	-	187	2021	2022	4 211	182	4 029	0		4 211
				Диаметр трубопровода	мм	-	108								
1.1.4	Тепловая сеть от ТК-187 до границы земельного участка «Офисного помещения с гаражами» 38/01А. Строительство	Подключение нового объекта	38 микрорайон	Протяженность сетей	м	-	280	2022	2022	6 072		6 072	0		6 072
				Диаметр трубопровода	мм	-	57								
1.1.5	Тепловая сеть от ТК-209 до жилого дома 20-11, 20 мкр. (Замелекесье). Строительство	Подключение нового объекта	20 микрорайон жилого района Замелекесье	Протяженность сетей	м	-	66	2021	2022	1 253	80	1 173	0		1 253
				Диаметр трубопровода	мм	-	89								
1.1.6	Тепловая сеть от ТК-210 до жилого дома 20-13, 20 мкр. (Замелекесье). Строительство	Подключение нового объекта	20 микрорайон жилого района Замелекесье	Протяженность сетей	м	-	100	2021	2022	1 759	1 654	105	0		1 759
				Диаметр трубопровода	мм	-	89								
1.1.7	Тепловая сеть от ТК-228 до 10-ти этажного жилого дома в 19 микрорайоне. Вторая очередь. Этап 5. Строительство	Подключение нового объекта	19 микрорайон	Протяженность сетей	м	-	32	2021	2022	1 048	75	972	0		1 048
				Диаметр трубопровода	мм	-	76								
1.1.8	Тепловая сеть от ТК-228 до 10-ти этажного жилого дома в 19 микрорайоне. Вторая очередь. Этап 6. Строительство	Подключение нового объекта	19 микрорайон	Протяженность сетей	м	-	50	2021	2022	1 450	89	1 361	0		1 450
				Диаметр трубопровода	мм	-	133								
1.1.9	Тепловая сеть от ТК-330 до многоэтажного жилого дома Блок А в 17А микрорайоне п.ЗЯБ для ООО «ЭКСПО-регион Закамье». Строительство	Подключение нового объекта	17А микрорайон	Протяженность сетей	м	-	200 220 200	2021	2022	12 501	543	11 958	0		12 501
				Диаметр трубопровода	мм	-	159 133 108								
1.1.10	Тепловая сеть от ТК-56 до жилого дома 9/24 (Строительство)	Подключение нового объекта	9 микрорайон	Протяженность сетей	м	-	200	2021	2022	5 800	156	5 643	0		5 800
				Диаметр трубопровода	мм	-	108								
1.1.11	Тепловая сеть от УТ-1(нов.) до границ земельного участка ФЛ А.А.Малныч в п.ЗЯБ. Строительство	Подключение нового объекта	поселок ЗЯБ	Протяженность сетей	м	-	37	2021	2022	675	70	605	0		675
				Диаметр трубопровода	мм	-	57								
1.1.12	Тепловая сеть от УТ-11 до ГЗУ участка СОШ на 1501 мест. 69 микрорайон. Строительство	Подключение нового объекта	69 микрорайон	Протяженность сетей	м	-	54	2022	2022	1 394		1 394	0		1 394
				Диаметр трубопровода	мм	-	159								
1.1.13	«Тепловая сеть от УТ-13 до жилого дома 20-16, 20 мкр. (Замелекесье). Строительство»	Подключение нового объекта	20 микрорайон жилого района Замелекесье	Протяженность сетей	м	-	95	2022	2022	1 581		1 581	0		1 581
				Диаметр трубопровода	мм	-	108								
1.1.14	Тепловая сеть от УТ-2 до границ земельного участка Шарафутдинов Т.Ф. в п.ЗЯБ. Строительство	Подключение нового объекта	поселок ЗЯБ	Протяженность сетей	м	-	35	2021	2022	1 215	545	670	0		1 215
				Диаметр трубопровода	мм	-	57								
1.1.15	Тепловая сеть от УТ-3(нов.) до многоэтажного жилого дома Блок Г в 17А микрорайоне п.ЗЯБ для ООО «ЭКСПО-регион Закамье». Строительство	Подключение нового объекта	17А микрорайон	Протяженность сетей	м	-	104	2021	2022	1 525	84	1 440	0		1 525
				Диаметр трубопровода	мм	-	108								

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2022	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	16	17
1.1.16	Тепловая сеть от УТ-4(нов.) до многоэтажного жилого дома Блок Н в 17А микрорайоне п.ЗЯБ для ООО «ЭКСПО-регион Закамье». Строительство	Подключение нового объекта	17А микрорайон	Протяженность сетей	м	-	140	2021	2022	1 885	83	1 802	0		1 885
				Диаметр трубопровода	мм	-	108								
1.1.17	Тс до границ зем участка ИП Зарипова Н.Н., расположенная в Промкомзоне г.Набережные Челны. Строительство	Подключение нового объекта	Промкомзона	Протяженность сетей	м	-	245	2022	2022	742		742	0		742
				Диаметр трубопровода	мм	-	108								
1.1.18	Т/сеть от ТК-88 до границ земельного участка административного здания на ул. Татарстан, д.15.(Строительство)	Подключение нового объекта	24 микрорайон	Протяженность сетей	м	-	12	2021	2022	371	72	299	0		371
				Диаметр трубопровода	мм	-	45								
1.1.19	«Тепловая сеть от УТ-1 до границы земельного участка объекта А.Ю. Антипова, ул. Железнодорожников, д. 82. Строительство»	Подключение нового объекта	поселок ЗЯБ	Протяженность сетей	м	-	6	2022	2023	204		204	0		204
				Диаметр трубопровода	мм	-	57								
1.1.20	Тепловая сеть от УТ-1 до жилого дома 16-03А. Строительство	Подключение нового объекта	16 микрорайон	Протяженность сетей	м	-	80	2022	2023	2 532		127	2 405		2 532
				Диаметр трубопровода	мм	-	89								
1.1.21	Тепловая сеть от УТ-1 до жилого дома 69-41/2. Строительство	Подключение нового объекта	69 микрорайон	Протяженность сетей	м	-	180 80	2022	2023	8 550		243	8 307		8 550
				Диаметр трубопровода	мм	-	133 108								
1.1.22	«Тепловая сеть от УТ-2 до границы земельного участка объекта С.М. Ермакова, ул. Железнодорожников. Строительство»	Подключение нового объекта	поселок ЗЯБ	Протяженность сетей	м	-	176	2022	2022	3 466		3 466	0		3 466
				Диаметр трубопровода	мм	-	57								
1.1.23	«Тепловая сеть от УТ-2 до жилого дома Г-19, 10 мкр. Строительство»	Подключение нового объекта	10 микрорайон	Протяженность сетей	м	-	23	2022	2023	739		739	0		739
				Диаметр трубопровода	мм	-	89								
1.1.24	Тепловая сеть от УТ-3 до жилого дома 17А-30 ООО СЗ «ДОМКОР». Строительство	Подключение нового объекта	17А микрорайон	Протяженность сетей	м	-	60	2022	2023	1 578		90	1 488		1 578
				Диаметр трубопровода	мм	-	108								
1.1.25	Тепловая сеть от УТ-4 до жилого дома 17А-29 ООО СЗ «ДОМКОР». Строительство	Подключение нового объекта	17А микрорайон	Протяженность сетей	м	-	40	2022	2023	1 437		90	1 347		1 437
				Диаметр трубопровода	мм	-	108								
1.1.26	Тепловая сеть от ТК-13 до многоэтажного жилого дома А-25/3, расположенного по адресу: г. Набережные Челны, 10 микрорайон (Строительство)»	Подключение нового объекта	10 микрорайон	Протяженность сетей	м	-	46	2022	2023	1 201		91	1 110		1 201
				Диаметр трубопровода	мм	-	108								
1.1.27	Тепловая сеть от ТК-9 до жилого дома 69-41/3. Строительство.	Подключение нового объекта	69 микрорайон	Протяженность сетей	м	-	116 80 156	2022	2023	18 937		18 937	0		18 937
				Диаметр трубопровода	мм	-	108 219 273								
1.1.28	Тепловая сеть от УТ-1 до многоэтажного жилого дома А-25/2, расположенного по адресу: г. Набережные Челны, 10 микрорайон (Строительство)	Подключение нового объекта	10 микрорайон	Протяженность сетей	м	-	30	2022	2023	908		77	831		908
				Диаметр трубопровода	мм	-	108								
1.1.29	Тепловая сеть от УТ-4 до жилого дома 69-41/1. Строительство	Подключение нового объекта	69 микрорайон	Протяженность сетей	м	-	46,0	2022	2023	1 285		88	1 197		1 285
				Диаметр трубопровода	мм	-	108								
1.1.30	«Т/с от ТК-2 до многоэтажного ж/д 65/03 (Строительство)»	Подключение нового объекта	65 микрорайон	Протяженность сетей	м	-	71	2022	2022	6 193		6 193	0		6 193
				Диаметр трубопровода	мм	-	133								
1.1.31	Т/с от ТК-347 до многоэтажного ж/д 22-05 со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями.Строительство	Подключение нового объекта	22 микрорайон жилого района Замелекесье	Протяженность сетей	м	-	80 62	2022	2023	6 335		166	6 170		6 335
				Диаметр трубопровода	мм	-	159 89								
1.1.32	Т/с от УТ-1(нов.) до границы земельного участка Емельяновой И.П. в 33 к-се. Строительство	Подключение нового объекта	33 микрорайон	Протяженность сетей	м	-	140	2022	2023	6 022		160	5 863		6 022
				Диаметр трубопровода	мм	-	57								
1.1.33	Т/сеть от ТК-345 до Многоэтажного жилого дома на пересечении пр.Фоменко и Сармановского тракта в мкр Замелекесье г.Набережные Челны.	Подключение нового объекта	20 микрорайон жилого района Замелекесье	Протяженность сетей	м	-	97	2022	2022	2 650		2 650	0		2 650
				Диаметр трубопровода	мм	-	108								

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2022	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	16	17
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей															
1.2.2. Прочие проекты															
1.2.2.1.	Строительство тепловых сетей в районе ООО "КАМГЭСЗЯБ" (участок от ТК-7 до ТК-66/3 и от ТК-7 до ТК-63/3)	Приведение в нормативное состояние тепловых сетей, запитанных от котельной ООО "КАМГЭСЗЯБ", обеспечение бесперебойного теплоснабжения потребителей, в целях сокращения тепловых и гидравлических потерь, утечек теплоносителя	пр. Набережночелнинский	Протяженность сетей	м	-	185,8 48,8 73,6 8,2	2022	2023	15 649	0	770	14 879	0	0
				Диаметр трубопровода	мм	-	159 108 89 76								
Всего по группе 1.										**132 586**	**3 857**	**85 132**	**43 597**	**0**	**116 937**
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей															
2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности															
2.2. Прочие проекты															
Всего по группе 2.										**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Глава 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. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности															
3.1.1.1	Т/сети т/станции юго-западной части (Тепловод ТС БСИ) от ТК-6 до ТУ-7/7. Реконструкция.	Оптимизация диаметров и гидравлических режимов	БСИ	Протяженность сетей	м	222 222 3	450	2020	2022	7 504	1 871	5 633	0		0
				Диаметр трубопровода	мм	273 219 65	89								
3.1.1.2	Магистральные сети от БСИ до ТК Д-800 (Тепловод №520) от ТУ-1/1 до ПНС Сидоровка. Реконструкция	Прирост нагрузок жилого района Замелекесье	БСИ	Протяженность сетей	м	3 343	3 343	2022	2022	2 961		2 961	0		0
				Диаметр трубопровода	мм	820	820								
3.1.1.3	Реконструкция тепловых узлов магистральных тепловых сетей для организации дублирования подключения районов г. Набережные Челны	Обеспечение гидравлического режима при возникновении аварийных ситуаций на тепловых сетях, повышение надежности теплоснабжения потребителей	Новый город	Тепловые узлы	шт	5	5	2021	2023	57 004	1 860	33 377	21 767		0
3.1.1.4	Тепловые сети 10 комплекса ГЭС (№10юз), ЗЯБ 18 комплекса (№18юз), ЗЯБ к ж.д. 15/1;4;8 (№16юз), 5 комплекса ГЭС (№7юз). Реконструкция.	Приведение тепловых сетей в соответствии со СНиП - исключение надземной прокладки в пределах городской черты	п.ЗЯБ у ж/д 15/1,15/4,15/8 п.ГЭС, 10 комплекс, 5 комплекс	Протяженность сетей	м	365 622,4 12 23,8 124 26,8 1,4	566,6 341,78 4,4 23,8 51,68	2021	2022	15 940	1 377	14 563	0		0
				Диаметр трубопровода	мм	426 325 219 159 133 89 57	530 426 159 133 89								
3.1.1.5	Тепловод № 320 ТУ 83 - ТУ 8. Реконструкция.	Приведение тепловой сети в соответствие с проектными диаметрами	пр.Автозаводский, 52а комплекс	Протяженность сетей	м	431	431	2021	2022	145 912	90 504	55 408	0		0
				Диаметр трубопровода	мм	820	820								
3.1.1.6	Тепловые сети ЗЯБ 17 комплекса (Тепловод № 17 юз) от ТК-137 до ж/д 17/17. Реконструкция.	Приведение тепловой сети в соответствие с проектными диаметрами	п.ЗЯБ 17 комплекс	Протяженность сетей	м	195	160	2021	2022	4 144	201	3 944	0		0
				Диаметр трубопровода	мм	89	108								
3.1.1.7	Реконструкция тепловодов №100, 200 в части площадок обслуживания.	Приведение состояния площадок обслуживания в нормативное состояние	Промкомзона	Площадок обслуживания	шт	4	4	2021	2022	4 262	306	3 956	0		0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2022	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	16	17
3.1.1.8	Внеплощадочная теплосеть 17А мкр (тепловод №522) от ТК-250 до ТК-281 Сармановский тракт Увеличение диаметра с Ду-426 мм на Ду-630мм. Реконструкция	Обеспечение гидравлического режима в связи с приростом нагрузок 25 микрорайона «Замелекесье» и «Междуречье»	п.ЗЯБ ул.Х.Такташа 18 комплекс	Протяженность сетей	м	991	991	2022	2023	154 675	0	51 965	102 711		0
				Диаметр трубопровода	мм	426	630								
3.1.1.9	Т/сети 2Ду 400мм от ТК-160 до ТК-66Б (Тепловод № 28 юз) Участок от ТК-67 до ТУ-69/5 – т.А ул. Х. Такташа. Реконструкция	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения потребителей, в целях сокращения тепловых и гидравлических потерь	п.ЗЯБ ул.Х.Такташа 28 квартал	Протяженность сетей	м	1 090	1 090	2022	2023	119 698	0	1 792	117 906		0
				Диаметр трубопровода	мм	325	530								
3.1.1.10	Тепловые сети п.Сидоровка (тепловод № С-1 юз) Участок от т.А до ТК-286 – ТК-281 , т.Б. Хлебзавод. Реконструкция	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения потребителей, в целях сокращения тепловых и гидравлических потерь	п.Сидоровка ул.Магистральная	Протяженность сетей	м	615 220 20 200	98 40 697 20 200	2022	2023	56 646	0	22 436	34 210		0
				Диаметр трубопровода	мм	426 273 219 159	377 325 273 219 133								
3.1.1.11	Тепловые сети от ТК-294 до ТК-113 (Тепловод № 511) Участок от ТК-197 до ТК-287 Казанский проспект. Реконструкция	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения потребителей, в целях сокращения тепловых и гидравлических потерь	Казанский проспект	Протяженность сетей	м	300	300	2022	2023	49 987	0	43 942	6 046		0
				Диаметр трубопровода	мм	630	630								
3.1.1.12	Тепловые сети 3 комплекса ГЭС. Участки от ТК-51 до ТК-50/1 со строительством ТКнов. к ж/д 3/30-2 , от ТК-50/1 до ТК-50 со строительством ТКнов. до ж/д 3/30-3, 3/30-1. Реконструкция	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения потребителей, в целях сокращения тепловых и гидравлических потерь, утечек теплоносителя	п.ГЭС 3 комплекс	Протяженность сетей	м	96 44 30	22 77 52 46	2022	2022	14 637	0	14 637	0		0
				Диаметр трубопровода	мм	133 108 57	159 108 89 76								
3.1.1.13	Тепловые сети 6 комплекса ГЭС (Тепловод № 7 юз) от ТК-117/1 до д/сада №11 (6/17). Реконструкция	Приведение тепловой сети в соответствие с п.п. 9.4 СП 124.13330.2012 "Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003"	п.ГЭС 6 комплекс	Протяженность сетей	м	48	48	2022	2023	2 246	0	104	2 143		0
				Диаметр трубопровода	мм	89	89								
3.1.1.14	Тепловые сети п.Сидоровка (тепловод № С-1 юз) Участок от ТК-236 до детского сада №3. Реконструкция	Приведение тепловой сети в соответствие с п.п. 9.4 СП 124.13330.2012 "Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003"	п.Сидоровка у ж/д С-30А	Протяженность сетей	м	200	200	2022	2023	6 094	0	181	5 913		0
				Диаметр трубопровода	мм	89	89								
3.1.1.15	Тепловод №320 НО467 – НО466 – ТК-НО463. Реконструкция	Обеспечение гидравлического режима в связи с приростом нагрузок перспективной застройки	пр.Машиностроителей	Протяженность сетей	м	728	728	2022	2023	132 614	0	2 300	130 314		0
				Диаметр трубопровода	мм	920	1 020								
3.1.1.16	Тепловод 321 ТУ-90 - ПНС-3 - ТУ-12а. Реконструкция	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения потребителей, в целях сокращения тепловых и гидравлических потерь, утечек теплоносителя	ул.Татарстан, 22 комплекс	Протяженность сетей	м	198,6 287,6	198,6 287,6	2022	2022	78 545	0	78 545	0		0
				Диаметр трубопровода	мм	720 820	720 820								

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2022	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	16	17
3.1.1.17	Тепловод № 321.НО-365а КТС180 - ТУ-80 - КТС-178 - ТУ-90. Реконструкция	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения потребителей, в целях сокращения тепловых и гидравлических потерь, утечек теплоносителя	пр.Мира / ул.Татарстан 25 комплекс	Протяженность сетей	м	1 686	1 686	2022	2024	164 363	0	134 220	0	30 143	0
				Диаметр трубопровода	мм	820	820								
3.1.1.18	Тепловод № ПКЗ зона Б от ст.660 ТВ300 - ТК-1а (умен.с Ду500до Ду250, с Ду350 на Ду200). Реконструкция	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения потребителей, в целях сокращения тепловых и гидравлических потерь, утечек теплоносителя	Промкомзона, пр.Трубный / пр.Индустриальный	Протяженность сетей	м	16 134	16 134	2022	2023	23 611	0	658	22 953		0
				Диаметр трубопровода	мм	530 377	273 219								
3.1.1.19	Тепловод № ПКЗ зонаБ ТК-1а - ТК-1б - ТК-1в (уменьшение диаметра с Ду350мм на Ду200мм). Реконструкция	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения потребителей, в целях сокращения тепловых и гидравлических потерь, утечек теплоносителя	Промкомзона, пр.Индустриальный	Протяженность сетей	м	151	151	2022	2022	12 851	0	12 851	0		0
				Диаметр трубопровода	мм	377	219								
3.1.1.20	Тепловод 321 ТУ-81 - Доп.узел - ТК-НО366. Реконструкция	Обеспечение гидравлического режима в связи с приростом нагрузок 63, 64, 65 микрорайонов микрорайона "Бережные дворики" и микрорайона за проспектом Залесный	пр.Яшьлек/ ул.Полякова	Протяженность сетей	м	298	298	2022	2022	70 494	0	70 494	0		0
				Диаметр трубопровода	мм	820	1 020								
3.1.1.21	Внутримикрорайонные сети теплоснабжения, 16:52:040201:2266 к микрорайону «Прибрежный» от НО398 до ТК-1 (ПРДУСТ 00-30110). Реконструкция	Обеспечения подключения дополнительной тепловой нагрузки вмикрорайоне "Прибрежный"	33 комплекс	Протяженность сетей	м	940	940	2022	2023	166 570	0	52 372	114 198		0
				Диаметр трубопровода	мм	219	530								
3.1.1.22	Тепловод №111. ТУ-24 - ТУ-43. Реконструкция	Обеспечение гидравлического режима в связи с приростом нагрузок перспективной застройки	пр.Московский, 56 комплекс	Протяженность сетей	м	242 972	1 214	2022	2024	116 231	0	2 423	83 174	30 633	0
				Диаметр трубопровода	мм	426 377	630								
3.1.1.23	Тепловод №300. от ТЭЦ до камеры переключений. Реконструкция	Обеспечение надежного теплоснабжения потребителей всех районов города по магистральным тепловодам, в целях сокращения тепловых и гидравлических потерь	Промкомзона	Протяженность сетей	м	12 550	12 550	2022	2028	767 779	0	8 963	39 520	719 296	0
				Диаметр трубопровода	мм	1 020	1 220								
3.1.1.24	Магистральная т/сеть от УЗ.8 до ПНС-БСИ-ГЭС-Зяб. Магистральные т/сети от узла 6 до ПНС (Участок от ТУ-1 до ПНС-Сидоровка). Реконструкция	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения потребителей, в целях сокращения тепловых и гидравлических потерь, утечек теплоносителя	БСИ	Протяженность сетей	м	2 332	2 332	2022	2026	646 926	0	5 878	0	641 048	0
				Диаметр трубопровода	мм	1 020	920								
3.1.1.25	Тепловая сеть от узла теплового УТ-1 до жилого дома 34-01 ООО "Современное строительство". Участок от ТК-1 (УТ-1) до ТК-6 (УТ-6). Реконструкция	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения потребителей, в целях сокращения тепловых и гидравлических потерь, утечек теплоносителя	г.Набережные Челны, 34 микрорайон	Протяженность сетей	м	896	896	2022	2023	102 666	0	1 384	101 281		0
				Диаметр трубопровода	мм	219	530								
3.1.1.26	Тепловая сеть от УТ-4 до земельного участка «ДОУ на 220 мест в 34 к-се». Участок от УТ-4 (ТК-6) до УТ-4/3. Реконструкция	Обеспечение гидравлического режима в связи с приростом нагрузок перспективной застройки	г.Набережные Челны, 34 микрорайон	Протяженность сетей	м	215	215	2022	2023	27 908	0	719	27 188		0
				Диаметр трубопровода	мм	76	426								

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2022	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	16	17
3.1.1.27	Тепловод № 111. Участок ТУ-9 –ТУ-9а –ТУ-10 –ТУ-11. Реконструкция	Приведение тепловой сети в соответствие с п.п. 9.4 СП 124.13330.2012 "Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003"	пр. Автозаводский	Протяженность сетей	м	2415,4 40	2415,4 40	2023	2026	104 637	0	847	2 131	101 659	0
				Диаметр трубопровода	мм	720 325	720 325								
3.1.1.28	Тепловод №211. Участок между ТУ-48 - КТС-100(НО209)	Обеспечение гидравлического режима в связи с приростом нагрузок перспективной застройки	пр. Дружбы Народов	Протяженность сетей	м	159	159	2023	2023	7 826	0	444	7 383		0
				Диаметр трубопровода	мм	273	325								
3.1.1.29	Тепловод №4. Участок ТУ-47 (НО-487) – ТК-3А – ТК-58. Реконструкция	Обеспечение гидравлического режима в связи с приростом нагрузок перспективной застройки	ул. Ак.Королева, 9 микрорайон	Протяженность сетей	м	769	769	2023	2023	17 002	0	582	16 421		0
				Диаметр трубопровода	мм	159	219								
3.1.1.30	Теплотрасса ЗЯБ 18 комплекса (тепловод №18юз). Участок от ТК-118/1 до ТК-99 и ж/д 18/35, 18/43, 18/44, 18/45, 18/46 . Реконструкция	Обеспечение гидравлического режима в связи с приростом нагрузок перспективной застройки	18 микрорайон пос. ЗЯБ	Протяженность сетей	м	940	940	2023	2025	330 402	0	1 373	73 919	255 110	0
				Диаметр трубопровода	мм	325	530								
3.1.1.31	Тепловод №17. Участок от ж/д 32/03 до ТК-1Б. Реконструкция	Обеспечение гидравлического режима в связи с приростом нагрузок перспективной застройки	32 микрорайон	Протяженность сетей	м	110	110	2023	2023	2 543	0	122	2 421		0
				Диаметр трубопровода	мм	89	133								
3.1.1.32	Тепловоды №2,4,10,24,24А,31а в Северо-Восточной части города. Реконструкция.	Приведение тепловых сетей в соответствии со СНиП - исключение надземной прокладки в пределах городской черты	4 комплекс, 9 комплекс, 18 комплекс, 48 комплекс, 49 комплекс, 59 комплекс	Протяженность сетей	м	434,2 42 74,4 326 404 152,4	36 446 66 246 96 829 190	2022	2022	734	0	734	0		0
				Диаметр трубопровода	мм	57 76 89 108 159 273	45 57 89 108 133 159 219								
3.1.1.33	Тепловая сеть от УТ-4 до земельного участка «ДОУ на 220 мест в 34 к-се». Участок от УТ-4/3(ТК-11) до УТ-4/4(ТК-12). Реконструкция	Обеспечение гидравлического режима в связи с приростом нагрузок перспективной застройки	г.Набережные Челны, 34 микрорайон	Протяженность сетей	м	212	212	2023	2023	27 120	0	0	27 120		0
				Диаметр трубопровода	мм	76	426								
3.1.1.34	Тепловод №24. Участок между ТК-174 и ТК-1А. "Ликон+" 48/08. Реконструкция	Приведение тепловых сетей в соответствии со СНиП - исключение надземной прокладки в пределах городской черты	48 комплекс	Протяженность сетей	м	80	80	2023	2024	2 791	0	0	93	2 698	0
				Диаметр трубопровода	мм	108	108								
3.1.1.35	Тепловод №23а. ТК-16 и ТК-21, у школы 47/18. Реконструкция	Приведение тепловых сетей в соответствии со СНиП - исключение надземной прокладки в пределах городской черты	47 комплекс	Протяженность сетей	м	81	81	2023	2024	6 015	0	0	99	5 916	0
				Диаметр трубопровода	мм	159	159								
3.1.1.36	Тепловые сети 10 комплекса ГЭС (Тепловод № 10 юз) от ж/д 10/36-1 до д/сада №42. Реконструкция	Приведение тепловых сетей в соответствии со СНиП - исключение надземной прокладки в пределах городской черты	10 комплекс пос. ГЭС	Протяженность сетей	м	154	154	2023	2024	1 663	0	0	129	1 534	0
				Диаметр трубопровода	мм	76	76								
3.1.1.37	Тепловод № 15. Участок ТК-1 - ТК-5А – школа 28/15 МАОУ «Гимназия №77».Реконструкция	Приведение тепловой сети в соответствие с п.п. 9.4 СП 124.13330.2012 "Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003"	28 комплекс	Протяженность сетей	м	222	222	2023	2024	8 965	0	0	286	8 679	0
				Диаметр трубопровода	мм	108	108								

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2022	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	16	17
3.1.1.38	Тепловод №15. Участок ТК-4-ТК-5-ТК-6-ТК-8-ТК-10, у ж.д. 30/17 и 30/09. Реконструкция	Обеспечение гидравлического режима в связи с приростом нагрузок перспективной застройки	30 комплекс	Протяженность сетей	м	568	568	2023	2024	48 195	0	0	552	47 643	0
				Диаметр трубопровода	мм	377	426								
3.1.1.39	Комплекс инженерных сетей теплоснабжения 60 микрорайона. Участки между от ТК-3 до ТК-4, от ТК-4 до ТК-7, от ТК-4 до ТК-5. Реконструкция	Приведение тепловых сетей в соответствии со СНиП - исключение надземной прокладки в пределах городской черты	60 микрорайон	Протяженность сетей	м	176 178 196	176 178 197	2023	2024	11 022	0	0	501	10 521	0
				Диаметр трубопровода	мм	159 159 219	108 133 159								
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
3.2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности															
3.2.2. Прочие проекты															
3.2.2.1	ПНС-5. Реконструкция в части ливневой канализации	Исполнение Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»	г.Набережные Челны	система	шт	1	1	2022	2024	3 891	0	255	0	3 637	0
3.2.2.2	Производственное здание №2. Отопление. Модернизация.	Замена морально и физически устаревшего оборудования для обеспечения надежного теплоснабжения здания	Промкомзона	система	шт	1	1	2022	2022	993		993	0		0
3.2.2.3	Ремонтный пост 62/2А. Реконструкция с устройством производственно-бытовых помещений	Обеспечение размещения обслуживающего персонала службы внутриквартальных тепловых сетей НЧТС	62 комплекс	здание	шт	1	1	2019	2023	53 251	2 569	35 540	15 141		0
3.2.2.4	Административно-бытовой корпус в части серверного помещения и помещения узла связи филиала АО «Татэнерго» - НчТС. Модернизация	Обеспечение серверного помещения административно-бытового корпуса НЧТС системой автоматического пожаротушения	б-р Шишкинский, д.1	система	шт	1	1	2022	2022	1 800		526	1 274		0
3.2.2.5	Реконструкция системы электроснабжения 6/0,4кВ ПНС-9 с функцией восстановления схемы электроснабжения РУ-6кВ после исчезновения напряжения на вводах	Автоматизация работы оборудования и повышение надежности работы высоковольтного оборудования	РТ, г.Наб.челны	Система	шт	1	1	2021	2023	563	159	0	403		0
3.2.2.6	Реконструкция ёмкостей для приёма воды при срабатывании БСК на ПНС-9	Исполнение Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»	РТ, г.Наб.челны	Емкость	шт	1	1	2021	2023	2 180	340	0	1 839		0
3.2.2.7	Реконструкция схемы электроснабжения объекта ПНС-7 с функцией восстановления схемы электроснабжения РУ 10кВ после исчезновения напряжения на вводах	Повышение надежности работы высоковольтного оборудования	Новый город, ул.Ахметшина, 16	Система	шт	1	1	2021	2023	615	159	0	456		0
3.2.2.8	Реконструкция АСУ-Теплоснабжение. Система связи Северо-Восточного района. Подключение камеры переключения к существующей сети	Повышение надежности каналов связи, отказ от аренды каналов связи	Новый город	Система	шт	1	1	2021	2023	11 842	1 062	0	10 780		0
Всего по группе 3.										**3 599 176**	**103 267**	**667 120**	**970 272**	**1 858 517**	**0**
ИТОГО по программе										**3 731 762**	**107 124**	**752 252**	**1 013 869**	**1 858 517**	**116 937**

Директор
филиала АО "Татэнерго" Набережночелнинские теплосетевые сети
М.П.

(подпись) **Зайнуллин А.З.**

Начальник отдела реализации инвестиций

(подпись) **Сычев Д.В.**

тел:(8552)33-70-69 e-mail: SichevDV@nchts.tatenergo.ru

Форма №3-ИП ТС

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
филиала АО "Татэнерго" Набережночелнинские тепловые сети
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2022-2023 гг

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2021 год)	Утвержденный период (2022 год)	Плановые значения	
					Прогноз 2022	Прогноз 2023
1	2	3	4	5	6	7
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт ч/Гкал	5,0	6,2	6,2	6,2
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал				
		т.у.т./м3*				
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	38,2	35,0	23,9	14,0
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	51,6	53	53	52
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	436 849	505 287	430 000	503 547
		% от полезного отпуска тепловой энергии	14,4%	17,6%	15,0%	17,2%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **	706 789	621 544	746 000	621 544
		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				

Директор
филиала АО "Татэнерго" - Набережночелнинские теплосетевые сети **Зайнуллин А.З.**
(подпись)
М.П.

Начальник
отдела реализации инвестиций **Сычев Д.В.**
(подпись)

тел:(8552)33-70-69 e-mail: SichevDV@nchts.tatenergo.ru

Форма №4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения - филиала АО "Татэнерго" Набережночелнинские тепловые сети на 2022-2023 гг

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности						Показатели энергетической эффективности								
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, телпоносителя 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 (Гкал/год/м2)			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии (Гкал/год)		
		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение	
			2022	2023		2022	2023		2022	2023		2022	2023		2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Т/сети т/станции юго-западной части (Тепловод ТС БСИ) от ТК-6 до ТУ-7/7. Реконструкция.	0	0	0	0	0	0	-	-	-	20,60	6,61	-	293	94	-
2	Магистральные сети от БСИ до ТК Д-800 (Тепловод №520) от ТУ-1/1 до ПНС Сидоровка. Реконструкция	0	0	0	0	0	0	-	-	-	2,63	1,37	-	7 198	3 755	-
3	Тепловые сети 10 комплекса ГЭС (№10юз), ЗЯБ 18 комплекса (№18юз), ЗЯБ к ж.д. 15/1;4;8 (№16юз), 5 комплекса ГЭС (№7юз). Реконструкция.	0	0	0	0	0	0	-	-	-	21,41	11,32	-	1 074	568	-
4	Тепловод № 320 ТУ 83 - ТУ 8. Реконструкция.	0	0	0	0	0	0	-	-	-	8,02	4,15	-	962	498	-
5	Тепловые сети ЗЯБ 17 комплекса (Тепловод № 17 юз) от ТК-137 до ж/д 17/17. Реконструкция.	0	0	0	0	0	0	-	-	-	4,43	1,58	-	81	29	-
6	Внеплощадочная теплосеть 17А мкр (тепловод №522) от ТК-250 до ТК-281 Сармановский тракт Увеличение диаметра с Ду-426 мм на Ду-630мм. Реконструкция	0	0	0	0	0	0	-	-	-	1,36	-	0,97	1 120	-	798
7	Т/сети 2Ду 400мм от ТК-160 до ТК-66Б (Тепловод № 28 юз) Участок от ТК-67 до ТУ-69/5 – т.А ул. Х. Такташа. Реконструкция	0	0	0	0	0	0	-	-	-	1,71	-	1,24	987	-	719
8	Тепловые сети п.Сидоровка (тепловод № С-1 юз) Участок от т.А до ТК-286 – ТК-281 , т.Б. Хлебзавод. Реконструкция	0	0	0	0	0	0	-	-	-	3,64	-	1,29	993	-	351
9	Тепловые сети от ТК-294 до ТК-113 (Тепловод № 511) Участок от ТК-197 до ТК-287 Казанский проспект. Реконструкция	0	0	0	0	0	0	-	-	-	2,56	-	1,25	493	-	242
10	Тепловые сети 3 комплекса ГЭС. Участки от ТК-51 до ТК-50/1 со строительством ТКнов. к ж/д 3/30-2 , от ТК-50/1 до ТК-50 со строительством ТКнов. до ж/д 3/30-3, 3/30-1. Реконструкция	0	0	0	0	0	0	-	-	-	1,20	0,97	0,00	43	35	
11	Тепловые сети 6 комплекса ГЭС (Тепловод № 7 юз) от ТК-117/1 до д/сада №11 (6/17). Реконструкция	0	0	0	0	0	0	-	-	-	4,68	-	1,89	20	-	8
12	Тепловые сети п.Сидоровка (тепловод № С-1 юз) Участок от ТК-236 до детского сада №3. Реконструкция	0	0	0	0	0	0	-	-	-	4,69	-	1,89	83	-	34

№ 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 (Гкал/год/м2)			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии (Гкал/год)		
		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение		Текущее значение (2021 год)	Плановое значение	
			2022	2023		2022	2023		2022	2023		2022	2023		2022	2023
13	Тепловод №320 НО467 – НО466 – ТК-НО463. Реконструкция	0	0	0	0	0	0	-	-	-	2,47	-	1,51	1 831	-	1 122
14	Тепловод 321 ТУ-90 - ПНС-3 - ТУ-12а. Реконструкция	0	0	0	0	0	0	-	-	-	2,72	-	1,39	1 028	-	526
15	Тепловод № 321.НО-365а КТС180 - ТУ-80 - КТС-178 - ТУ-90. Реконструкция	0	0	0	0	0	0	-	-	-	3,42	1,77	-	3 762	1 947	-
16	Тепловод № ПКЗ зона Б от ст.660 ТВ300 - ТК-1а (умен.с Ду500до Ду250, с Ду350 на Ду200). Реконструкция	0	0	0	0	0	0	-	-	-	1,98	-	0,55	164	-	46
17	Тепловод № ПКЗ зонаБ ТК-1а - ТК-1б - ТК-1в (уменьшение диаметра с Ду350мм на Ду200мм). Реконструкция	0	0	0	0	0	0	-	-	-	2,34	0,67	0,00	159	45	
18	Тепловод 321 ТУ-81 - Доп.узел - ТК-НО366. Реконструкция	0	0	0	0	0	0	-	-	-	2,41	1,66	0,00	665	459	
19	Внутримикрорайонные сети теплоснабжения, 16:52:040201:2266 к микрорайону «Прибрежный» от НО398 до ТК-1 (ПРДУСТ 00-30110). Реконструкция	0	0	0	0	0	0	-	-	-	0,56	-	1,29	281	-	642
20	Тепловод №111. ТУ-24 - ТУ-43. Реконструкция	0	0	0	0	0	0	-	-	-	1,71	-	1,41	1 305	-	1 079
21	Тепловая сеть от узла теплового УТ-1 до жилого дома 34-01 ООО "Современное строительство". Участок от ТК-1 (УТ-1) до ТК-6 (УТ-6). Реконструкция	0	0	0	0	0	0	-	-	-	0,56	-	1,29	267	-	611
22	Тепловая сеть от УТ-4 до земельного участка «ДОУ на 220 мест в 34 к-се». Участок от УТ-4 (ТК-6) до УТ-4/3. Реконструкция	0	0	0	0	0	0	-	-	-	0,38	-	0,70	35	-	64
23	Тепловод №211. Участок между ТУ-48 - КТС-100(НО209) Реконструкция	0	0	0	0	0	0	-	-	-	2,55	-	1,28	132	-	66
24	Тепловод №4. Участок ТУ-47 (НО-487) – ТК-3А – ТК-58. Реконструкция	0	0	0	0	0	0	-	-	-	2,62	-	1,36	440	-	229
25	Теплотрасса ЗЯБ 18 комплекса (тепловод №18юз). Участок от ТК-118/1 до ТК-99 и ж/д 18/35, 18/43, 18/44, 18/45, 18/46 . Реконструкция	0	0	0	0	0	0	-	-	-	1,71	-	0,31	851	-	155
26	Тепловод №17. Участок от ж/д 32/03 до ТК-1Б. Реконструкция	0	0	0	0	0	0	-	-	-	1,82	-	1,69	27	-	25
27	Тепловоды №2,4,10,24,24А,31а в Северо-Восточной части города. Реконструкция.	0	0	0	0	0	0	-	-	-	2,68	1,62		658	397	-
	Общее по филиалу	**0,217**	**0,432**	**0,428**	**0**	**0**	**0**	**-**	**-**	**-**	**1,76**	**1,72**	**2,01**	**436 849**	**430 000**	**503 547**

Директор
филиала АО "Татэнерго" Набережночелнинские теплосетевые сети Зайнуллин А.З.
М.П. (подпись)

тел:(8552)33-70-69 e-mail: SichevDV@nchts.tatenergo.ru

Форма №5-ИП ТС

Финансовый план
филиала АО "Татэнерго" Набережночелнинские тепловые сети
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения на 2022-2023 гг

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)					
		по видам деятельности			Всего	по годам реализации инвестпрограммы	
		передача тепловой энергии				2022	2023
		всего	2022	2023			
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	**Собственные средства**	**1 471 767**	**626 877**	**844 891**	**1 471 767**	**626 877**	**844 891**
1.1.	амортизационные отчисления	567 768	261 863	305 904	567 768	261 863	305 904
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции, прочие источники	807 100	294 100	513 000	807 100	294 100	513 000
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	94 233	70 302	23 932	94 233	70 302	23 932
1.4.	прочие собственные средства *, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	2 666	612	2 055	2 666	612	2 055
2.	**Привлеченные средства**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
2.1.	кредиты	0			0		
2.2.	займы организаций	0			0		
2.3.	прочие привлеченные средства	0			0		
3.	**Бюджетное финансирование**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
4.	**Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг**	**0**			**0**		
	ИТОГО по программе	**1 471 767**	**626 877**	**844 891**	**1 471 767**	**626 877**	**844 891**

** Примечание: Амортизация прошлых периодов (2021 год)*

Директор
филиала АО "Татэнерго" Набережночелнинские теплосетевые сети **Зайнуллин А.З.**

Начальник
отдела реализации инвестиций **Сычев Д.В.**

тел:(8552)33-70-69 e-mail: SichevDV@nchts.tatenergo.ru

Приложение 1

Форма №6.1.-ИП ТС

Отчет об исполнении инвестиционной программы
филиала АО "Татэнерго" Набережночелнинские тепловые сети
(наименование энергоснабжающей 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:								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.1.1.	ТС от ТК-283 до многоэтажного жилого комплекса ООО «Реал Эстейт Сити» 4 этап. Г. Наб. Челны, п.Замелекесье, 26 микрорайон. Строительство	2021	2021	2021	2021	237	5 893	В связи с выполнением работ ранее запланированного срока, объект введен в эксплуатацию
1.1.2.	Тепловая сеть от ТК-49/8 до земельного участка ООО «Онтекс». Строительство	2020	2020	2021	2021	1 299	1 299	
1.1.3.	Тепловая сеть от ТК-8 до жилого дома ООО "ЖК Парус НЧ", блок «В», пос. «Чаллы Яр». Строительство	2020	2020	2021	2021	3 012	3 012	
1.1.4.	Тепловая сеть от УТ-1 до земельного участка ООО «АМШАР». Строительство	2020	2020	2021	2021	608	608	
1.1.5.	Тепловая сеть от УТ-10 до земельного участка «Дошкольного общеобразовательного учреждения на 220 мест в 63 комплексе. Строительство	2021	2021	2021	2021	1 423	1 423	
1.1.6.	Тепловая сеть от ТК-7 до многоэтажного жд И-19, расположенного по адресу: г. Набережные Челны, 10 микрорайон (Строительство)	2020	2020	2021	2021	421	421	
1.1.7.	Тепловая сеть от УТ-1 до границ земельного участка «Медицинского диагностического центра», в районе жилого дома 45/08.(Строительство)	2021	2021	2021	2021	2 192	2 192	
1.1.8.	Тепловая сеть от ТК-206(УТ-8) до многоэтажного жилого дома 20-07 п.Замелекесье.(Строительство)	2020	2020	2021	2021	936	936	
1.1.9.	Тепловая сеть до жилого дома СК «Берег» 64-10.(Строительство)	2020	2020	2021	2021	1 262	1 262	
1.1.10.	Тепловая сеть от УТ-4 до земельного участка «Дошкольного общеобразовательного учреждения на 220 мест в 34 комплексе» (Строительство)	2021	2021	2021	2021	25 440	26 439	Увеличение стоимости по фактически заключенным договорам
1.1.11.	Тепловая сеть от УТ-1 до школы на 1224 мест в 25 микрорайоне п. Замелекесье (Строительство)	2021	2021	2021	2021	6 329	6 329	
1.1.12.	Тепловая сеть до жилого дома СК «Берег» 64-05.(Строительство)	2020	2020	2021	2021	1 390	1 402	Увеличение стоимости по фактически заключенным договорам
1.1.13.	Тепловая сеть от ТК-НО-477 до 18-ти этажного жилого дома ООО «Свой дом». Строительство. Расположенного по адресу: г. Набережные Челны, 60 комплекс	2020	2020	2021	2021	4 505	4 505	
1.1.14.	ТС от ТК-4 до границы земельного участка Мальшакова Д.В. Одноэтажный магазин. г.Наб. Челны, 30 к-с. Строительство	2021	2021	2021	2021	804	804	
1.1.15.	Тепловая сеть от ТК-330 до многоэтажного жилого дома Блок А в 17А микрорайоне п.ЗЯБ для ООО «ЭКСПО-регион Закамье». Строительство	2021	2021	2023	2023	544	543	
1.1.16.	Тепловая сеть от ТК-228 до 10-ти этажного жилого дома в 19 микрорайоне. Вторая очередь. Этап 6. Строительство	2021	2021	2023	2023	89	89	
1.1.17.	Тепловая сеть от ТК-6 до 19-ти этажного жилого дома 34/02. Строительство	2021	2021	2021	2021	762	23 326	В связи с выполнением работ ранее запланированного срока, объект введен в эксплуатацию
1.1.18.	Тепловая сеть от ТУ-50 до жилого дома В-19, 10 мкр. Строительство	2021	2021	2023	2023	378	378	

№ 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
1.1.19.	Тепловая сеть от УТ-1 до жилого дома ООО СЗ "СК"ПримаСтрой "п.ЗЯБ 14/01, блок Г.(Строительство)	2021	2021	2023	2023	85	86	Увеличение стоимости по фактически заключенным договорам
1.1.20.	Тепловая сеть от УТ-1 до жилого дома Ж-19, 10 мкр. Строительство	2021	2021	2023	2023	184	184	
1.1.21.	Тепловая сеть от УТ-1(нов.) до границ земельного участка ФЛ А.А.Малныч в п.ЗЯБ. Строительство	2021	2021	2023	2023	70	70	
1.1.22	Тепловая сеть от УТ-2 до границ земельного участка Шарафутдинов Т.Ф. в п.ЗЯБ. Строительство	2020	2020	2023	2023	68	68	
1.1.23	Тепловая сеть от УТ-3(нов.) до многоэтажного жилого дома Блок Г в 17А микрорайоне п.ЗЯБ для ООО «ЭКСПО-регион Закамье». Строительство	2021	2021	2023	2023	84	84	
1.1.24	Тепловая сеть от УТ-4(нов.) до многоэтажного жилого дома Блок Н в 17А микрорайоне п.ЗЯБ для ООО «ЭКСПО-регион Закамье». Строительство	2021	2021	2023	2023	83	83	
1.1.25	Тепловая сеть от ТК-1 до жилого дома 59/25.(Строительство)	2021	2021	2023	2023	182	182	
1.1.26	Тепловая сеть от ТК-1Б до многоэтажного ЖД со встроенными нежилыми помещениями (блок "А") ООО "АИСТ ГРУПП" (Строительство)	2021	2021	2021	2021	103	1 874	В связи с выполнением работ ранее запланированного срока, объект введен в эксплуатацию
1.1.27	Тепловая сеть от ТК-10 до многоэтажного ж/д Б-19 в 10 к-се (Н.г.). Строительство	2021	2021	2021	2021	90	1 344	В связи с выполнением работ ранее запланированного срока, объект введен в эксплуатацию
1.1.28	Тепловая сеть от ТК-114 до участка Русского драматического театра в 44 комплексе. Строительство	2021	2021	2021	2021	294	15 566	В связи с выполнением работ ранее запланированного срока, объект введен в эксплуатацию
1.1.29	Тепловая сеть от ТК-2 до жилого дома 15\12-2 (Строительство)	2021	2021	2021	2021	75	1 010	В связи с выполнением работ ранее запланированного срока, объект введен в эксплуатацию
1.1.30	Тепловая сеть от ТК-209 до жилого дома 20-11, 20 мкр. (Замелекесье). Строительство	2021	2021	2023	2023	80	80	
1.1.31	Тепловая сеть от ТК-210 до жилого дома 20-13, 20 мкр. (Замелекесье). Строительство	2021	2021	2021	2021	83	1 654	В связи с выполнением работ ранее запланированного срока, объект введен в эксплуатацию
1.1.32	Тепловая сеть от ТК-228 до 10-ти этажного жилого дома в 19 микрорайоне. Вторая очередь. Этап 5. Строительство	2021	2021	2023	2023	75	75	
1.1.33	Тепловая сеть от ТК-346 до многоквартирного ЖД 22-01 со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями» ООО УКС "Камгэсэнергострой" (Строительство)	2021	2021	2021	2021	217	4 683	В связи с выполнением работ ранее запланированного срока, объект введен в эксплуатацию
1.1.34	Внутримикрорайонные инж. сети III очереди 17А мкр. пос. ЗЯБ г. Наб. Челны РТ. III этап, 1 очередь строительства. Теплоснабжение. ТС к ж/д 17А-III-10. Строительство	2021	2021	2021	2021	1 678	1 678	
Всего по группе 1						**55 081**	**109 581**	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительства новых								
2.1.	Тепловод от УТ-1(нов.) до УТ-2(нов.) и от УТ-2(нов.) до точки присоединения с трубопроводами "КамгэсЗЯБ". Строительство	2020	2020	2021	2021	49 834	49 834	
Всего по группе 2						**49 834**	**49 834**	
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. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности								

№ 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
3.1.1.1	Магистральные сети от БСИ до ТК Д-800 (Тепловод №520) от УТ-7 до ТУ-1/1. Реконструкция.	2020	2020	2021	2021	84 606	89 592	Увеличение стоимости по фактически заключенным договорам
3.1.1.2	Тепловоды №2,4,10,24,24А,31а в Северо-Восточной части города. Реконструкция.	2020	2020	2021	2021	34 005	28 907	Изменение объема фактически выполненных работ
3.1.1.3	Тепловые сети 9 комплекса ГЭС (Тепловод № 9 юз) от ТК 59 до ТК 161/4. Реконструкция.	2020	2020	2021	2021	10 115	7 188	Изменение объема фактически выполненных работ
3.1.1.4	Тепловые сети п. ЗЯБ 15 комплекс (№15юз), п. Сидоровка (№С-1 ЮЗ), п. ГЭС 9 комплекс (№9юз), магистральная т/сеть от УТ-1 до подъёма на мост (№510). Реконструкция.	2020	2020	2021	2021	65 231	46 275	Изменение объема фактически выполненных работ
3.1.1.5	Т/сети т/станции юго-западной части (Тепловод ТС БСИ) от ТК-6 до ТУ-7/7. Реконструкция.	2020	2020	2022	2022	5 216	1 512	Уточнение сроков проведения работ, в связи с расторжением договора с подрядчиком по причине невозможности исполнения своих обязательств из-за увеличения стоиости материалов, соответственно, была произведена повторная закупка и заключен новый договор (уточнены сроки проведения работ)
3.1.1.6	Магистральные сети от котельной №1 (Тепловод Пюз) от ТУ-18 до ТУ-19/1. Реконструкция.	2021	2021	2021	2021	13 005	7 126	Изменение объема фактически выполненных работ
3.1.1.7	Тепловод № ПКЗ от ТК-1 до ТК-2. Реконструкция.	2020	2020	2021	2021	5 487	3 918	Изменение объема фактически выполненных работ
3.1.1.8	Магистральные сети от БСИ до ТК Д-800 (Тепловод №520) от ТУ-1/1 до ПНС Сидоровка. Реконструкция	2020	2020	2021/2022	2021/2022	179 633	167 728	Изменение объема фактически выполненных работ
3.1.1.9	Реконструкция тепловых узлов магистральных тепловых сетей для организации дублирования подключения районов г. Набережные Челны	2021	2021	2021/2022	2021/2022	8 237	8 237	
3.1.1.10	Тепловод №17 (инв. ПРДУСТ00-3856) от ТК-2в до НО-9. Реконструкция	2020	2020	2021	2021	27 095	27 095	
3.1.1.11	Тепловые сети 10 комплекса ГЭС (№10юз), ЗЯБ 18 комплекса (№18юз), ЗЯБ к ж.д. 15/1;4;8 (№16юз), 5 комплекса ГЭС (№7юз). Реконструкция.	2020	2020	2021/2022	2021/2022	74 621	73 382	Изменение объема фактически выполненных работ
3.1.1.12	Тепловод № 320 ТУ 83 - ТУ 8. Реконструкция.	2021	2021	2022	2022	31 995	90 504	Увеличение в связи с выполнением работ в большем объеме (объект переходящий на 2022 год)
3.1.1.13	Тепловые сети ЗЯБ 17 комплекса (Тепловод № 17 юз) от ТК-137 до ж/д 17/17. Реконструкция.	2021	2021	2022	2022	201	201	
3.1.1.14	Тепловод № 211 от ТУ-38а до РТП-10. Реконструкция.	2021	2021	2021	2021	48 200	32 959	Изменение объема фактически выполненных работ
3.1.1.15	Реконструкция тепловодов №100, 200 в части площадок обслуживания.	2021	2021	2022	2022	306	306	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов сиситмы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
3.2.2. Прочие проекты								
3.2.2.1.	Реконструкция схемы электроснабжения Камеры переключений Инв.№ЗДНПР300-3142 с увеличением категории электроснабжения объекта	2020	2020	2022	2022	832	829	Изменение объема фактически выполненных работ
3.2.2.2.	Реконструкция узлов учета тепловой энергии Павильона задвижек	2021	2021	2022	2022	250	250	
3.2.2.3	Реконструкция узлов учета тепловой энергии Камеры Переключений	2021	2021	2022	2022	303	303	
3.2.2.4	Реконструкция системы электроснабжения 6/0,4кВ ПНС-9 с функцией восстановления схемы электроснабжения РУ-6кВ после исчезновения напряжения на вводах	2021	2021	2022	2022	159	159	
3.2.2.5	Реконструкция ёмкостей для приёма воды при срабатывании БСК на ПНС-9	2021	2021	2022	2022	340	340	
3.2.2.6	Реконструкция схемы электроснабжения объекта ПНС-7 с функцией восстановления схемы электроснабжения РУ 10кВ после исчезновения напряжения на вводах	2021	2021	2022	2022	159	159	

№ 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
3.2.2.7	Реконструкция электротехнической части ПНС-5 с заменой ЧРП и схемы управления насосными агрегатами	2021	2021	2022	2022	2 815	2 860	Увеличение стоимости по фактически заключенным договорам
3.2.2.8	Реконструкция ПНС-6 с установкой ЧРП, автоматизацией и диспетчеризацией.	2017	2017	2021	2021	36 937	36 690	Изменение объема фактически выполненных работ (в связи с невозможностью демонтажа, принято решение не демонтировать кабель, размещенный в каналах)
3.2.2.9	Реконструкция АСУ-Теплоснабжение. Система связи Северо-Восточного района. Подключение камеры переключения к существующей сети	2021	2021	2023	2023	1 062	1 062	
3.2.2.10	Система мониторинга состояния СОДК тс на базе сквозной технологии беспроводной связи. НЧТС. Строительство	2020	2020	2023	2023	10 030	10 060	Увеличение в связи с отражением управленческих расходов
Всего по группе 3						**640 841**	**637 641**	
ИТОГО по программе						**745 756**	**797 056**	

Директор
филиала АО "Татэнерго" Набережночелнинские теплосетевые сети **Зайнуллин А.З.**
М.П.

Начальник
отдела реализации инвестиций **Сычев Д.В.**
(подпись)

тел:(8552)33-70-69 e-mail: SichevDV@nchts.tatenergo.ru
контактный тел. с кодом города, контактный E-mail

Форма №6.2.-ИП ТС

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

филиалом АО "Татэнерго" - Набережночелнинские тепловые сети

(наименование регулируемой организации)

за 2021 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, Гкал/год/м2		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Магистральные сети от БСИ до ТК Д-800 (Тепловод №520) от УТ-7 до ТУ-1/1. Реконструкция.	0	0	-	-	-	-	2,22	1,73	11 308,4	2 643,7
2	Тепловоды №2,4,10,24,24А,31а в Северо-Восточной части города. Реконструкция.	0	0	-	-	-	-	1,07	1,61	287,0	396,2
3	Тепловые сети 9 комплекса ГЭС (Тепловод № 9 юз) от ТК 59 до ТК 161/4. Реконструкция.	0	0	-	-	-	-	1,34	1,31	94,2	89,3
4	Тепловые сети п. ЗЯБ 15 комплекс (№15юз), п. Сидоровка (№С-1 ЮЗ), п. ГЭС 9 комплекс (№9юз), магистральная т/сеть от УТ-1 до подъёма на мост (№510). Реконструкция.	0	0	-	-	-	-	1,23	0,80	728,1	274,9
5	Т/сети т/станции юго-западной части (Тепловод ТС БСИ) от ТК-6 до ТУ-7/7. Реконструкция.	0	0	-	-	-	-	2,60	1,84	143,0	48,4
6	Магистральные сети от котельной №1 (Тепловод Пюз) от ТУ-18 до ТУ-19/1. Реконструкция.	0	0	-	-	-	-	2,81	2,54	223,4	200,9
7	Тепловод № ПКЗ от ТК-1 до ТК-2. Реконструкция.	0	0	-	-	-	-	1,35	1,36	36,6	35,8
8	Магистральные сети от БСИ до ТК Д-800 (Тепловод №520) от ТУ-1/1 до ПНС Сидоровка. Реконструкция	0	0	-	-	-	-	1,91	1,63	2 740,4	4 540,0

№ 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, Гкал/год/м2		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
9	Тепловод от УТ-1(нов.) до УТ-2(нов.) и от УТ-2(нов.) до точки присоединения с трубопроводами "КамгэсЗЯБ". Строительство	0	0	-	-	-	-	0,17	1,31	99,8	575,4
10	Тепловод №17 (инв. ПРДУСТ00-3856) от ТК-2в до НО-9. Реконструкция	0	0	-	-	-	-	0,00	1,27	0,0	287,1
11	Тепловые сети 10 комплекса ГЭС (№10юз), ЗЯБ 18 комплекса (№18юз), ЗЯБ к ж.д. 15/1;4;8 (№16юз), 5 комплекса ГЭС (№7юз). Реконструкция.	0	0	-	-	-	-	1,37	1,25	322,7	567,6
12	Тепловод № 320 ТУ 83 - ТУ 8. Реконструкция.	0	0	-	-	-	-	0,00	1,41	0,0	723,7
13	Тепловые сети ЗЯБ 17 комплекса (Тепловод № 17 юз) от ТК-137 до ж/д 17/17. Реконструкция.	0	0	-	-	-	-	1,66	1,53	35,0	32,2
14	Тепловод № 211 от ТУ-38а до РТП-10. Реконструкция.	0	0	-	-	-	-	1,35	1,27	336,1	364,4
	Общее по филиалу	**0,821**	**0,217**	**-**	**-**	**-**	**-**	**2,04**	**1,76**	**504 983**	**436 849**

Директор филиала АО "Татэнерго" Набережночелнинские теплосетевые сети **Зайнуллин А.З.**

М.П.

Исполнитель: Начальник ОРИ (должность) Сычев Д.В. Ф.И.О.

контакт.тел. с кодом города (8552)33-70-69

контакт. E-mail SichevDV@nchts.tatenergo.ru

Технические характеристики объектов инвестиционной программы
филиала АО "Татэнерго" Набережночелнинские тепловые сети
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2022-2023 год

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	До реконструкции/строительства										После реконструкции/строительства								
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива		Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Количество/ нагрузка новых подключенных объектов	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение
											основное	резервное									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей																					
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																					
1.1.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																					
1.1.1.1	Инженерные сети 20 микрорайона жилого района Замелекесье, участок от теплового узла УТ-12 до теплового узла УТ-13. Строительство.	20 микрорайон жилого района Замелекесье											2022	30	0	70,26	107,95	2,28	Протяженность сетей	п.м.	238
																			Диаметр трубопровода	мм	219
1.1.1.2	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-201 до многоэтажного жилого дома 20-08 (Строительство)	20 микрорайон жилого района Замелекесье											2022	30	0	31,46	29,62	1,19	Протяженность сетей	п.м.	111 30
																			Диаметр трубопровода	мм	159 108
1.1.1.3	Тепловая сеть от ТК-1 до жилого дома 59/25.(Строительство)	59 микрорайон											2022	30	0	36,50	19,79	1,20	Протяженность сетей	п.м.	187
																			Диаметр трубопровода	мм	108
1.1.1.4	Тепловая сеть от ТК-187 до границы земельного участка «Офисного помещения с гаражами» 38/01А. Строительство	38 микрорайон											2022	30	0	40,23	7,41	0,05	Протяженность сетей	п.м.	280
																			Диаметр трубопровода	мм	57
1.1.1.5	Тепловая сеть от ТК-209 до жилого дома 20-11, 20 мкр. (Замелекесье). Строительство	20 микрорайон жилого района Замелекесье											2022	30	0	11,45	4,69	1,11	Протяженность сетей	п.м.	66
																			Диаметр трубопровода	мм	89
1.1.1.6	Тепловая сеть от ТК-210 до жилого дома 20-13, 20 мкр. (Замелекесье). Строительство	20 микрорайон жилого района Замелекесье											2022	30	0	17,36	7,11	1,11	Протяженность сетей	п.м.	100
																			Диаметр трубопровода	мм	89
1.1.1.7	Тепловая сеть от ТК-228 до 10-ти этажного жилого дома в 19 микрорайоне. Вторая очередь. Этап 5. Строительство	19 микрорайон											2022	30	0	5,39	1,61	0,29	Протяженность сетей	п.м.	32
																			Диаметр трубопровода	мм	76
1.1.1.8	Тепловая сеть от ТК-228 до 10-ти этажного жилого дома в 19 микрорайоне. Вторая очередь. Этап 6. Строительство	19 микрорайон											2022	30	0	11,61	8,27	1,33	Протяженность сетей	п.м.	50
																			Диаметр трубопровода	мм	133
1.1.1.9	Тепловая сеть от ТК-330 до многоэтажного жилого дома Блок А в 17А микрорайоне п.ЗЯБ для ООО «ЭКСПО-регион Закамье». Строительство	17А микрорайон											2022	30	0	132,96	105,20	1,10	Протяженность сетей	п.м.	200 220
																			Диаметр трубопровода	мм	159 133
1.1.1.10	Тепловая сеть от ТК-56 до жилого дома 9/24 (Строительство)	9 микрорайон											2022	30	0	39,03	21,17	1,19	Протяженность сетей	п.м.	200
																			Диаметр трубопровода	мм	108
1.1.1.11	Тепловая сеть от УТ-1(нов.) до границ земельного участка ФЛ А.А.Малныч в п.ЗЯБ. Строительство	поселок ЗЯБ											2022	30	0	5,09	0,98	0,04	Протяженность сетей	п.м.	37
																			Диаметр трубопровода	мм	57
1.1.1.12	Тепловая сеть от УТ-11 до ГЗУ участка СОШ на 1501 мест. 69 микрорайон. Строительство	69 микрорайон											2022	30	0	13,13	12,86	4,47	Протяженность сетей	п.м.	54
																			Диаметр трубопровода	мм	159
1.1.1.13	«Тепловая сеть от УТ-13 до жилого дома 20-16, 20 мкр. (Замелекесье). Строительство»	20 микрорайон жилого района Замелекесье											2022	30	0	17,75	10,06	1,11	Протяженность сетей	п.м.	95
																			Диаметр трубопровода	мм	108
1.1.1.14	Тепловая сеть от УТ-2 до границ земельного участка Шарафутдинов Т.Ф. в п.ЗЯБ. Строительство	поселок ЗЯБ											2022	30	0	4,81	0,93	1,06	Протяженность сетей	п.м.	35
																			Диаметр трубопровода	мм	57
1.1.1.15	Тепловая сеть от УТ-3(нов.) до многоэтажного жилого дома Блок Г в 17А микрорайоне п.ЗЯБ для ООО «ЭКСПО-регион Закамье». Строительство	17А микрорайон											2022	30	0	21,31	12,07	1,09	Протяженность сетей	п.м.	104
																			Диаметр трубопровода	мм	108
1.1.1.16	Тепловая сеть от УТ-4(нов.) до многоэтажного жилого дома Блок Н в 17А микрорайоне п.ЗЯБ для ООО «ЭКСПО-регион Закамье». Строительство	17А микрорайон											2022	30	0	26,17	14,81	1,09	Протяженность сетей	п.м.	140
																			Диаметр трубопровода	мм	108
1.1.1.17	Тс до границ зем участка ИП Зарипова Н.Н., расположенная в Промкомзоне г.Набережные Челны. Строительство	Промкомзона											2022	30	0	47,81	25,93	0,93	Протяженность сетей	п.м.	245
																			Диаметр трубопровода	мм	108

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	До реконструкции/строительства									После реконструкции/строительства								
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива: основное	Вид топлива: резервное	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Количество/ нагрузка новых подключенных объектов	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1.1.1.18	Т/сеть от ТК-88 до границ земельного участка административного здания на ул. Татарстан, д.15.(Строительство)	24 микрорайон											2022	30	0	1,58	0,25	0,03	Протяженность сетей	п.м.	12
																			Диаметр трубопровода	мм	45
1.1.1.19	«Тепловая сеть от УТ-1 до границы земельного участка объекта А.Ю. Антипова, ул. Железнодорожников, д. 82. Строительство»	поселок ЗЯБ											2022	30	0	0,63	0,16	0,04	Протяженность сетей	п.м.	6
																			Диаметр трубопровода	мм	57
1.1.1.20	Тепловая сеть от УТ-1 до жилого дома 16-03А. Строительство	16 микрорайон											2023	30	0	14,51	5,69	0,72	Протяженность сетей	п.м.	80
																			Диаметр трубопровода	мм	89
1.1.1.21	Тепловая сеть от УТ-1 до жилого дома 69-41/2. Строительство	69 микрорайон											2023	30	0	41,80	29,77	1,18	Протяженность сетей	п.м.	180 80
																			Диаметр трубопровода	мм	133 108
1.1.1.22	«Тепловая сеть от УТ-2 до границы земельного участка объекта С.М. Ермакова, ул. Железнодорожников. Строительство»	поселок ЗЯБ											2022	30	0	24,19	4,66	0,04	Протяженность сетей	п.м.	176
																			Диаметр трубопровода	мм	57
1.1.1.23	«Тепловая сеть от УТ-2 до жилого дома Г-19, 10 мкр. Строительство»	10 микрорайон											2022	30	0	4,17	1,63	1,18	Протяженность сетей	п.м.	23
																			Диаметр трубопровода	мм	89
1.1.1.24	Тепловая сеть от УТ-3 до жилого дома 17А-30 ООО СЗ «ДОМКОР». Строительство	17А микрорайон											2023	30	0	11,21	6,34	1,05	Протяженность сетей	п.м.	60
																			Диаметр трубопровода	мм	108
1.1.1.25	Тепловая сеть от УТ-4 до жилого дома 17А-29 ООО СЗ «ДОМКОР». Строительство	17А микрорайон											2023	30	0	7,48	4,23	1,00	Протяженность сетей	п.м.	40
																			Диаметр трубопровода	мм	108
1.1.1.26	Тепловая сеть от ТК-13 до многоэтажного жилого дома А-25/3, расположенного по адресу: г. Набережные Челны, 10 микрорайон (Строительство)»	10 микрорайон											2023	30	0	8,98	4,87	1,38	Протяженность сетей	п.м.	46
																			Диаметр трубопровода	мм	108
1.1.1.27	Тепловая сеть от ТК-9 до жилого дома 69-41/3. Строительство.	69 микрорайон											2022	30	0	105,21	159,34	1,13	Протяженность сетей	п.м.	116 80 156
																			Диаметр трубопровода	мм	108 219 273
1.1.1.28	Тепловая сеть от УТ-1 до многоэтажного жилого дома А-25/2, расположенного по адресу: г. Набережные Челны, 10 микрорайон (Строительство)	10 микрорайон											2023	30	0	5,85	3,17	1,38	Протяженность сетей	п.м.	30
																			Диаметр трубопровода	мм	108
1.1.1.29	Тепловая сеть от УТ-4 до жилого дома 69-41/1. Строительство	69 микрорайон											2023	30	0	8,98	4,87	0,98	Протяженность сетей	п.м.	46
																			Диаметр трубопровода	мм	108
1.1.1.30	«Т/с от ТК-2 до многоэтажного ж/д 65/03 (Строительство)»	65 микрорайон											2022	30	0	16,48	11,75	1,90	Протяженность сетей	п.м.	71
																			Диаметр трубопровода	мм	133
1.1.1.31	Т/с от ТК-347 до многоэтажного ж/д 22-05 со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями.Строительство	22 микрорайон жилого района Замелекесье											2023	30	0	29,40	23,65	1,16	Протяженность сетей	п.м.	80 62
																			Диаметр трубопровода	мм	159 89
1.1.1.32	Т/с от УТ-1(нов.) до границы земельного участка Емельяновой И.П. в 33 к-се. Строительство	33 микрорайон											2022	30	0	20,12	3,71	0,00	Протяженность сетей	п.м.	97
																			Диаметр трубопровода	мм	108
1.1.1.33	Т/сеть от ТК-345 до Многоэтажного жилого дома на пересечении пр.Фоменко и Сармановского тракта в мкр Замелекесье г.Набережные Челны.	20 микрорайон жилого района Замелекесье											2022	30	0	18,14	10,27	1,26	Протяженность сетей	п.м.	0
																			Диаметр трубопровода	мм	0
1.1.2. Прочие проекты																					
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																					
1.2.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																					
1.2.2. Прочие проекты																					
1.2.2.1.	Строительство тепловых сетей в районе ООО "КАМГЭСЗЯБ" (участок от ТК-7 до ТК-66/3 и от ТК-7 до ТК-63/3)	пр. Набережночелнниский	-	-	-			Протяженность сетей	п.м.	0			2023	30	0	80,42	58,36	2,77	Протяженность сетей	п.м.	185,8 48,8 73,6 8,2
								Диаметр трубопровода	мм	0									Диаметр трубопровода	мм	159 108 89 76
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																					
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей*																					
Всего по разделу 1.						**0**	**0**									**936**	**727**				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	До реконструкции/строительства										После реконструкции/строительства								
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива: основное	Вид топлива: резервное	Год ввода в эксплуата цию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Количество/ нагрузка новых подключенных объектов	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей																					
2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																					
2.2. Прочие проекты																					
Всего по разделу 2.						**0**	**0**									**0**	**0**				
Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																					
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																					
3.1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																					
3.1.1.1	Т/сети т/станции юго-западной части (Тепловод ТС БСИ) от ТК-6 до ТУ-7/7. Реконструкция.	БСИ	1978	25	25	293	259	Протяженность сетей	п.м.	222 222 3			2022	30	0	94	32		Протяженность сетей	п.м	450
								Диаметр трубопровода	мм	273 219 65									Диаметр трубопровода	мм	89
3.1.1.2	Магистральные сети от БСИ до ТК Д-800 (Тепловод №520) от ТУ-1/1 до ПНС Сидоровка. Реконструкция	БСИ	1978	25	25	7 198	22 876	Протяженность сетей	п.м.	3 343			2022	30	0	3 755	22 876		Протяженность сетей	п.м.	3 343
								Диаметр трубопровода	мм	820									Диаметр трубопровода	мм	820
3.1.1.3	Реконструкция тепловых узлов магистральных тепловых сетей для организации дублирования подключения районов г. Набережные Челны	Новый город	1976-1989	25	25	-	-	Узлов	шт	5			2023	30	0	-	-		Узлов	шт	5
3.1.1.4	Тепловые сети 10 комплекса ГЭС (№10юз), ЗЯБ 18 комплекса (№18юз), ЗЯБ к ж.д. 15/1;4;8 (№16юз), 5 комплекса ГЭС (№7юз). Реконструкция.	п.ЗЯБ у ж/д 15/1,15/4,15/8 п.ГЭС, 10 комплекс, 5 комплекс	1973 1979 1973 1976	25	25	1 074	1 325	Протяженность сетей	п.м.	365 622,4 12 23,8 124 26,8 1,4			2022	30	0	568	2 220		Протяженность сетей	п.м.	566,6 341,78 4,4 23,8 51,68
								Диаметр трубопровода	мм	426 325 219 159 133 89 57									Диаметр трубопровода	мм	530 426 159 133 89
3.1.1.5	Тепловод № 320 ТУ 83 - ТУ 8. Реконструкция.	пр.Автозаводский, 52а комплекс	1989	25	25	962	2 949	Протяженность сетей	п.м.	431			2022	30	0	498	2 949		Протяженность сетей	п.м.	431
								Диаметр трубопровода	мм	820									Диаметр трубопровода	мм	820
3.1.1.6	Тепловые сети ЗЯБ 17 комплекса (Тепловод № 17 юз) от ТК-137 до ж/д 17/17. Реконструкция.	п.ЗЯБ 17 комплекс	1977	25	25	81	14	Протяженность сетей	п.м.	195			2022	30	0	29	17		Протяженность сетей	п.м.	160
								Диаметр трубопровода	мм	89									Диаметр трубопровода	мм	108
3.1.1.7	Реконструкция тепловодов №100, 200 в части площадок обслуживания.	Промкомзона	1976	25	25	-	-	Площадок	шт	4			2022	30	0				Площадок	шт	4
3.1.1.8	Внеплощадочная теплосеть 17А мкр (тепловод №522) от ТК-250 до ТК-281 Сармановский тракт Увеличение диаметра с Ду-426 мм на Ду-630мм. Реконструкция	п.ЗЯБ ул.Х.Такташа 18 комплекс	1984	25	25	1 120	1 763	Протяженность сетей	п.м.	991			2023	30	0	798	3 955		Протяженность сетей	п.м.	991
								Диаметр трубопровода	мм	426									Диаметр трубопровода	мм	630
3.1.1.9	Т/сети 2Ду 400мм от ТК-160 до ТК-66Б (Тепловод № 28 юз) Участок от ТК-67 до ТУ-69/5 – т.А ул. Х. Такташа. Реконструкция	п.ЗЯБ ул.Х.Такташа 28 квартал	1975	25	25	987	1 102	Протяженность сетей	м	1 090 325			2023	30	0	719	3 060		Протяженность сетей	м	1 090 530
3.1.1.10	Тепловые сети п.Сидоровка (тепловод № С-1 юз) Участок от т.А до ТК-286 – ТК-281 , т.Б. Хлебзавод. Реконструкция	п.Сидоровка ул.Магистральная	1979	25	25	993	1 307	Протяженность сетей	п.м.	615 220			2023	30	0	351	711		Протяженность сетей	п.м.	98 40
								Диаметр трубопровода	мм	426 273									Диаметр трубопровода	мм	377 325
3.1.1.11	Тепловые сети от ТК-294 до ТК-113 (Тепловод № 511) Участок от ТК-197 до ТК-287 Казанский проспект. Реконструкция	Казанский проспект	1975	25	25	493	1 197	Протяженность сетей	п.м.	300			2023	30	0	242	1 197		Протяженность сетей	п.м.	300
								Диаметр трубопровода	мм	630									Диаметр трубопровода	мм	630
3.1.1.12	Тепловые сети 3 комплекса ГЭС. Участки от ТК-51 до ТК-50/1 со строительством ТКнов. к ж/д 3/30-2 , от ТК-50/1 до ТК-50 со строительством ТКнов. до ж/д 3/30-3, 3/30-1. Реконструкция	п.ГЭС 3 комплекс	1994	25	25	43	21	Протяженность сетей	п.м.	96 44 30			2022	30	0	35	19		Протяженность сетей	п.м.	22 77 52 46
								Диаметр трубопровода	мм	133 108									Диаметр трубопровода	мм	159 108
3.1.1.13	Тепловые сети 6 комплекса ГЭС (Тепловод № 7 юз) от ТК-117/1 до д/сада №11 (6/17). Реконструкция	п.ГЭС 6 комплекс	1972	25	25	20	3	Протяженность сетей	п.м.	48			2023	30	0	8	3		Протяженность сетей	п.м.	48
								Диаметр трубопровода	мм	89									Диаметр трубопровода	мм	89
3.1.1.14	Тепловые сети п.Сидоровка (тепловод № С-1 юз) Участок от ТК-236 до детского сада №3. Реконструкция	п.Сидоровка у ж/д С-30А	1979	25	25	83	14	Протяженность сетей	п.м.	200			2023	30	0	34	14		Протяженность сетей	п.м.	200
								Диаметр трубопровода	мм	89									Диаметр трубопровода	мм	89
3.1.1.15	Тепловод №320 НО467 – НО466 – ТК-НО463. Реконструкция	пр.Машиностроителей	1989	25	25	1 831	6 270	Протяженность сетей	п.м.	728			2023	30	0	1 122	7 707		Протяженность сетей	п.м.	728
								Диаметр трубопровода	мм	920									Диаметр трубопровода	мм	1 020
3.1.1.16	Тепловод 321 ТУ-90 - ПНС-3 - ТУ-12а. Реконструкция	ул.Татарстан, 22 комплекс	1979	25	25	1 028	3 010	Протяженность сетей	п.м.	198,6 287,6			2023	30	0	526	3 010		Протяженность сетей	п.м.	198,6 287,6
								Диаметр трубопровода	мм	720 820									Диаметр трубопровода	мм	720 820
3.1.1.17	Тепловод № 321.НО-365а КТС180 - ТУ-80 - КТС-178 - ТУ-90. Реконструкция	пр.Мира / ул.Татарстан 25 комплекс	1979	25	25	3 762	11 537	Протяженность сетей	п.м.	1 686			2024	30	0	1 947	11 537		Протяженность сетей	п.м.	1 686
								Диаметр трубопровода	мм	820									Диаметр трубопровода	мм	820

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	До реконструкции/строительства									После реконструкции/строительства								
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива: основное	Вид топлива: резервное	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Количество/ нагрузка новых подключенных объектов	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
3.1.1.18	Тепловод № ПКЗ зона Б от ст.660 ТВ300 - ТК-1а (умен.с Ду500до Ду250, с Ду350 на Ду200). Реконструкция	Промкомзона, пр.Трубный / пр.Индустриальный	1978	25	25	164	228	Протяженность сетей	п.м.	16 134			2023	30	0	46	72		Протяженность сетей	п.м.	16 134
								Диаметр трубопровода	мм	530 377									Диаметр трубопровода	мм	273 219
3.1.1.19	Тепловод № ПКЗ зонаБ ТК-1а - ТК-1б - ТК-1в (уменьшение диаметра с Ду350мм на Ду200мм). Реконструкция	Промкомзона, пр.Индустриальный	1978	25	25	159	206	Протяженность сетей	п.м.	151			2022	30	0	45	68		Протяженность сетей	п.м.	151
								Диаметр трубопровода	мм	377									Диаметр трубопровода	мм	219
3.1.1.20	Тепловод 321 ТУ-81 - Доп.узел - ТК-НО366. Реконструкция	пр.Яшьлек/ ул.Полякова	1979	25	25	665	2 039	Протяженность сетей	п.м.	298			2022	30	0	459	3 155		Протяженность сетей	п.м.	298
								Диаметр трубопровода	мм	820									Диаметр трубопровода	мм	1 020
3.1.1.21	Внутримикрорайонные сети теплоснабжения, 16:52:040201:2266 к микрорайону «Прибрежный» от НО398 до ТК-1 (ПРДУСТ 00-30110). Реконструкция	33 комплекс	2014	25	25	281	426	Протяженность сетей	п.м.	940			2023	30	0	642	2 660		Протяженность сетей	п.м.	940
								Диаметр трубопровода	мм	219									Диаметр трубопровода	мм	530
3.1.1.22	Тепловод №111. ТУ-24 - ТУ-43. Реконструкция	пр.Московский, 56 комплекс	1976	25	25	1 305	1 753	Протяженность сетей	п.м.	242 972			2024	30	0	1 010	4 877		Протяженность сетей	п.м.	1 214
								Диаметр трубопровода	мм	426 377									Диаметр трубопровода	мм	630
3.1.1.23	Тепловод №300. от ТЭЦ до камеры переключений. Реконструкция	Промкомзона	1989	25	25	-	-	Протяженность сетей	п.м.	12 550			2028	30	0	-	-		Протяженность сетей	п.м.	12 550
								Диаметр трубопровода	мм	1 020									Диаметр трубопровода	мм	1 220
3.1.1.24	Магистральная т/сеть от УЗ.8 до ПНС-БСИ-ГЭС-3яб. Магистральные т/сети от узла 6 до ПНС (Участок от ТУ-1 до ПНС-Сидоровка). Реконструкция	БСИ	1976	25	25	-	-	Протяженность сетей	п.м.	2 332			2026	30	0	-	-		Протяженность сетей	п.м.	2 332
								Диаметр трубопровода	мм	1 020									Диаметр трубопровода	мм	920
3.1.1.25	Тепловая сеть от узла теплового УТ-1 до жилого дома 34-01 ООО "Современное строительство". Участок от ТК-1 (УТ-1) до ТК-6 (УТ-6). Реконструкция	г.Набережные Челны, 34 микрорайон	2020	25	4	267	406	Протяженность сетей	п.м.	896			2023	30	0	611	2 516		Протяженность сетей	п.м.	896
								Диаметр трубопровода	мм	219									Диаметр трубопровода	мм	530
3.1.1.26	Тепловая сеть от УТ-4 до земельного участка «ДОУ на 220 мест в 34 к-се». Участок от УТ-4 (ТК-6) до УТ-4/3. Реконструкция	г.Набережные Челны, 34 микрорайон	2021	25	4	35	11	Протяженность сетей	п.м.	215			2023	30	0	64	98		Протяженность сетей	п.м.	215
								Диаметр трубопровода	мм	76									Диаметр трубопровода	мм	426
3.1.1.27	Тепловод № 111. Участок ТУ-9 –ТУ-9а –ТУ-10 –ТУ-11. Реконструкция	пр. Автозаводский	1976	25	25	4 729	12 713	Протяженность сетей	п.м.	2415,4 40			2026	30	0	2 381	12 713		Протяженность сетей	п.м.	2415,4 40
								Диаметр трубопровода	мм	720 325									Диаметр трубопровода	мм	720 325
3.1.1.28	Тепловод №211. Участок между ТУ-48 - КТС-100(НО209)	пр. Дружбы Народов	1976	25	25	132	113	Протяженность сетей	п.м.	159			2023	30	0	66	161		Протяженность сетей	п.м.	159
								Диаметр трубопровода	мм	273									Диаметр трубопровода	мм	325
3.1.1.29	Тепловод №4. Участок ТУ-47 (НО-487) – ТК-3А – ТК-5Б. Реконструкция	ул. Ак.Королева, 9 микрорайон	1976	25	25	440	183	Протяженность сетей	п.м.	769			2023	30	0	230	349		Протяженность сетей	п.м.	769
								Диаметр трубопровода	мм	159									Диаметр трубопровода	мм	219
3.1.1.30	Теплотрасса ЗЯБ 18 комплекса (тепловод №18юз). Участок от ТК-118/1 до ТК-99 и ж/д 18/35, 18/43, 18/44, 18/45, 18/46 . Реконструкция	18 микрорайон пос. ЗЯБ	1981	25	25	851	950	Протяженность сетей	п.м.	940			2025	30	0	620	2 639		Протяженность сетей	п.м.	940
								Диаметр трубопровода	мм	325									Диаметр трубопровода	мм	530
3.1.1.31	Тепловод №17. Участок от ж/д 32/03 до ТК-1Б. Реконструкция	32 микрорайон	1995	25	25	27	8	Протяженность сетей	п.м.	110			2023	30	0	25	18		Протяженность сетей	п.м.	110
								Диаметр трубопровода	мм	89									Диаметр трубопровода	мм	133
3.1.1.32	Тепловоды №2,4,10,24,24А,31а в Северо-Восточной части города. Реконструкция.	4 комплекс, 9 комплекс, 18 комплекс, 48 комплекс, 49 комплекс, 59 комплекс	1974 1976 1989 1979 1979 1993	25	25	658	258	Протяженность сетей	п.м.	434,2 42 74,4 326 404 152,4			2022	30	0	397	343		Протяженность сетей	п.м.	36 446 66 246 96 829 190
								Диаметр трубопровода	мм	57 76 89 108 159 273									Диаметр трубопровода	мм	45 57 89 108 133 159 219
3.1.1.33	Тепловая сеть от УТ-4 до земельного участка «ДОУ на 220 мест в 34 к-се». Участок от УТ-4/3(ТК-11) до УТ-4/4(ТК-12). Реконструкция	г.Набережные Челны, 34 микрорайон	2021	25	4	34	11	Протяженность сетей	п.м.	212			2023	30	0	63	96		Протяженность сетей	п.м.	212
								Диаметр трубопровода	мм	76									Диаметр трубопровода	мм	426
3.1.1.34	Тепловод №24. Участок между ТК-174 и ТК-1А. "Ликон+" 48/08. Реконструкция	48 комплекс	1979	25	25	39	8	Протяженность сетей	п.м.	80			2024	30	0	15	8		Протяженность сетей	п.м.	80
								Диаметр трубопровода	мм	108									Диаметр трубопровода	мм	108
3.1.1.35	Тепловод №23а. ТК-16 и ТК-21, у школы 47/18. Реконструкция	47 комплекс	1979	25	25	46	19	Протяженность сетей	п.м.	81			2024	30	0	19	19		Протяженность сетей	п.м.	81
								Диаметр трубопровода	мм	159									Диаметр трубопровода	мм	159
3.1.1.36	Тепловые сети 10 комплекса ГЭС (Тепловод № 10 юз) от ж/д 10/36-1 до д/сада №42. Реконструкция	10 комплекс пос. ГЭС	1972	25	25	59	8	Протяженность сетей	п.м.	154			2024	30	0	24	8		Протяженность сетей	п.м.	154
								Диаметр трубопровода	мм	76									Диаметр трубопровода	мм	76

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	До реконструкции/строительства										После реконструкции/строительства								
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива: основное	Вид топлива: резервное	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Количество/ нагрузка новых подключенных объектов	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
3.1.1.37	Тепловод № 15. Участок ТК-1 - ТК-5А – школа 28/15 МАОУ «Гимназия №77».Реконструкция	28 комплекс	1974	25	25	107	24	Протяженность сетей	п.м.	222			2024	30	0	42	24		Протяженность сетей	п.м.	222
								Диаметр трубопровода	мм	108									Диаметр трубопровода	мм	108
3.1.1.38	Тепловод №15. Участок ТК-4-ТК-5-ТК-6-ТК-8-ТК-10, у ж.д. 30/17 и 30/09. Реконструкция	30 комплекс	1974	25	25	596	775	Протяженность сетей	п.м.	568			2024	30	0	307	1 011		Протяженность сетей	п.м.	568
								Диаметр трубопровода	мм	377									Диаметр трубопровода	мм	426
3.1.1.39	Комплекс инженерных сетей теплоснабжения 60 микрорайона. Участки между от ТК-3 до ТК-4, от ТК-4 до ТК-7, от ТК-4 до ТК-5. Реконструкция	60 микрорайон	2010	25	10	142	173	Протяженность сетей	п.м.	176 178 196			2024	30	0	119	95		Протяженность сетей	п.м.	176 178 197
								Диаметр трубопровода	мм	159 159 219									Диаметр трубопровода	мм	108 133 159
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей*																					
3.2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																					
3.2.2. Прочие проекты																					
3.2.2.1	ПНС-5. Реконструкция в части ливневой канализации	г.Набережные Челны, Промкомзона		10	-				система	1			2024	10					система	шт	1
3.2.2.2	Производственное здание №2. Отопление. Модернизация.	г.Набережные Челны, Промкомзона	1994	10	-				система	1			2022	30					система	шт	1
3.2.2.3	Ремонтный пост 62/2А. Реконструкция с устройством производственно-бытовых помещений	62 комплекс	1997	25	-				здание	1			2023	30					здание	шт	1
3.2.2.4	Административно-бытовой корпус в части серверного помещения и помещения узла связи филиала АО «Татэнерго» - НчТС. Модернизация	б-р Шишкинский, 1	1989	10	-				система	1			2022	10					система	шт	1
3.2.2.5	Реконструкция системы электроснабжения 6/0,4кВ ПНС-9 с функцией восстановления схемы электроснабжения РУ-6кВ после исчезновения напряжения на вводах	г.Набережные Челны	2015	-	-				система	1			2023	10					система	шт	1
3.2.2.6	Реконструкция ёмкостей для приёма воды при срабатывании БСК на ПНС-9	г.Набережные Челны	2015	25	-				емкость	1			2023	30					емкость	шт	1
3.2.2.7	Реконструкция схемы электроснабжения объекта ПНС-7 с функцией восстановления схемы электроснабжения РУ 10кВ после исчезновения напряжения на вводах	г.Набережные Челны, ул. Ахметшина	2014	-	-				система	1			2023	10					система	шт	1
3.2.2.8	Реконструкция АСУ-Теплоснабжение. Система связи Северо-Восточного района. Подключение камеры переключения к существующей сети	г.Набережные Челны, Промкомзона	-	-	-				система	1			2023	10					система	шт	1
Всего по разделу 3.						**30 846**	**73 989**														
ИТОГО по программе						**30 846**	**73 989**									**17 910**	**90 236**				
																18 846	**90 962**				

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

Директор филиала АО "Татэнерго" Набережночелнинские теплосетевые сети
М.П.

(подпись) **Зайнуллин А.З.**

Начальник отдела реализации инвестиций

(подпись) **Сычев Д.В.**

тел.(8552)33-70-69 e-mail: SichevDV@nchts.tatenergo.ru

Приложение 2
к Приказу ГКРТТ от 17.02.15 №36

Прогноз ввода/вывода объектов
филиала АО "Татэнерго"- "Набережночелнинские тепловые сети "
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения
на 2022-2023гг

№ п/п	Наименование проекта	Наименование оборудования/сетей	Ед.изм.	Ввод мощностей			Вывод мощностей		
				Всего, за весь период реализации проекта	2022	2023	Всего, за весь период реализации проекта	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Инженерные сети 20 микрорайона жилого района Замелекесье, участок от теплового узла УТ-12 до теплового узла УТ-13. Строительство.	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,278	2,278				
		Протяженность сетей	п.м.	238	238				
		Условный диаметр трубопровода	мм	219	219				
2	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-201 до многоэтажного жилого дома 20-08 (Строительство)	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,194	1,194				
		Протяженность сетей	п.м.	141	141				
		Условный диаметр трубопровода	мм	159 108	159 108				
3	Тепловая сеть от ТК-1 до жилого дома 59/25.(Строительство)	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,204	1,204				
		Протяженность сетей	п.м.	187,4	187				
		Условный диаметр	мм	108	108				
4	Тепловая сеть от ТК-187 до границы земельного участка «Офисного помещения с гаражами» 38/01А. Строительство	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,052	0,052				
		Протяженность сетей	п.м.	280	280				
		Условный диаметр трубопровода	мм	57	57				
5	Тепловая сеть от ТК-209 до жилого дома 20-11, 20 мкр. (Замелекесье). Строительство	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,114	1,114				
		Протяженность сетей	п.м.	66	66				
		Условный диаметр	мм	89	89				
6	Тепловая сеть от ТК-210 до жилого дома 20-13, 20 мкр. (Замелекесье). Строительство	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,114	1,114				
		Протяженность сетей	п.м.	100	100				
		Условный диаметр трубопровода	мм	89	89				
7	Тепловая сеть от ТК-228 до 10-ти этажного жилого дома в 19 микрорайоне. Вторая очередь. Этап 5. Строительство	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,285	0,285				
		Протяженность сетей	п.м.	31,6	32				
		Условный диаметр	мм	76	76				
8	Тепловая сеть от ТК-228 до 10-ти этажного жилого дома в 19 микрорайоне. Вторая очередь. Этап 6. Строительство	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,329	1,329				
		Протяженность сетей	п.м.	50	50				
		Условный диаметр трубопровода	мм	133	133				
9	Тепловая сеть от ТК-330 до многоэтажного жилого дома Блок А в 17А микрорайоне п.ЗЯБ для ООО «ЭКСПО-регион Закамье». Строительство	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,103	1,103				
		Протяженность сетей	п.м.	620	620				
		Условный диаметр трубопровода	мм	159 133 108	159 133 108				
10	Тепловая сеть от ТК-56 до жилого дома 9/24 (Строительство)	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,193	1,193				
		Протяженность сетей	п.м.	200	200				
		Условный диаметр трубопровода	мм	108	108				
11	Тепловая сеть от УТ-1(нов.) до границ земельного участка ФЛ А.А.Малныч в п.ЗЯБ. Строительство	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,04	0,04				
		Протяженность сетей	п.м.	37	37				
		Условный диаметр трубопровода	мм	57	57				
12	Тепловая сеть от УТ-11 до ГЗУ участка СОШ на 1501 мест. 69 микрорайон. Строительство	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,465	4,465				
		Протяженность сетей	п.м.	54,44	54				
		Условный диаметр трубопровода	мм	159	159				
13	«Тепловая сеть от УТ-13 до жилого дома 20-16, 20 мкр. (Замелекесье). Строительство»	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,114	1,114				
		Протяженность сетей	п.м.	94,5	95				
		Условный диаметр	мм	108	108				
14	Тепловая сеть от УТ-2 до границ земельного участка Шарафутдинов Т.Ф. в п.ЗЯБ. Строительство	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,061	1,061				
		Протяженность сетей	п.м.	35,4	35				
		Условный диаметр трубопровода	мм	57	57				
15	Тепловая сеть от УТ-3(нов.) до многоэтажного жилого дома Блок Г в 17А микрорайоне п.ЗЯБ для ООО «ЭКСПО-регион Закамье». Строительство	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,085	1,085				
		Протяженность сетей	п.м.	103,6	104				
		Условный диаметр	мм	108	108				
16	Тепловая сеть от УТ-4(нов.) до многоэтажного жилого дома Блок Н в 17А микрорайоне п.ЗЯБ для ООО «ЭКСПО-регион Закамье». Строительство	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,085	1,085				
		Протяженность сетей	п.м.	139,8	140				
		Условный диаметр трубопровода	мм	108	108				
17	Тс до границ зем участка ИП Зарипова Н.Н., расположенная в Промкомзоне г.Набережные Челны. Строительство	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,925	0,925				
		Протяженность сетей	п.м.	245	245				
		Условный диаметр	мм	108	108				
18	Т/сеть от ТК-88 до границ земельного участка административного здания на ул. Татарстан, д.15.(Строительство)	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,027	0,027				
		Протяженность сетей	п.м.	12	12				
		Условный диаметр трубопровода	мм	45	45				
19	«Тепловая сеть от УТ-1 до границы земельного участка объекта А.Ю. Антипова, ул. Железнодорожников, д. 82. Строительство»	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,043		0,043			
		Протяженность сетей	п.м.	6		6			
		Условный диаметр трубопровода	мм	57		57			
20	Тепловая сеть от УТ-1 до жилого дома 16-03А. Строительство	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,72		0,72			
		Протяженность сетей	п.м.	80		80			
		Условный диаметр трубопровода	мм	89		89			
21	Тепловая сеть от УТ-1 до жилого дома 69-41/2. Строительство	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,179		1,179			
		Протяженность сетей	п.м.	260		260			
		Условный диаметр трубопровода	мм	133 108		133 108			
22	«Тепловая сеть от УТ-2 до границы земельного участка объекта С.М. Ермакова, ул. Железнодорожников. Строительство»	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,042	0,042				
		Протяженность сетей	п.м.	176	176				
		Условный диаметр	мм	57	57				
23	«Тепловая сеть от УТ-2 до жилого дома Г-19, 10 мкр. Строительство»	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,179		1,179			
		Протяженность сетей	п.м.	23,3		23			
		Условный диаметр трубопровода	мм	89		89			
24	Тепловая сеть от УТ-3 до жилого дома 17А-30 ООО СЗ «ДОМКОР». Строительство	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,051		1,051			
		Протяженность сетей	п.м.	60		60			
		Условный диаметр	мм	108		108			
25	Тепловая сеть от УТ-4 до жилого дома 17А-29 ООО СЗ «ДОМКОР». Строительство	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,004		1,004			
		Протяженность сетей	п.м.	40		40			
		Условный диаметр трубопровода	мм	108		108			
26	Тепловая сеть от ТК-13 до многоэтажного жилого дома А-25/3, расположенного по адресу: г. Набережные Челны, 10 микрорайон (Строительство)»	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,378		1,378			
		Протяженность сетей	п.м.	46		46			
		Условный диаметр трубопровода	мм	108		108			

№ п/п	Наименование проекта	Наименование оборудования/сетей	Ед.изм.	Ввод мощностей			Вывод мощностей		
				Всего, за весь период реализации проекта	2022	2023	Всего, за весь период реализации проекта	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
27	Тепловая сеть от ТК-9 до жилого дома 69-41/3. Строительство.	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,126		1,126			
		Протяженность сетей	п.м.	352		352			
		Условный диаметр трубопровода	мм	108 219 273		108 219 273			
28	Тепловая сеть от УТ-1 до многоэтажного жилого дома А-25/2, расположенного по адресу: г. Набережные Челны, 10 микрорайон (Строительство)	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,378		1,378			
		Протяженность сетей	п.м.	30		30			
		Условный диаметр трубопровода	мм	108		108			
29	Тепловая сеть от УТ-4 до жилого дома 69-41/1. Строительство	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,975		0,975			
		Протяженность сетей	п.м.	46		46,0			
		Условный диаметр трубопровода	мм	108		108			
30	«Т/с от ТК-2 до многоэтажного ж/д 65/03 (Строительство)»	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,903	1,903				
		Протяженность сетей	п.м.	70,5	71				
		Условный диаметр	мм	133	133				
31	Т/с от ТК-347 до многоэтажного ж/д 22-05 со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями.Строительство	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,155		1,155			
		Протяженность сетей	п.м.	142		142			
		Условный диаметр трубопровода	мм	159 89		159 89			
32	Т/с от УТ-1(нов.) до границы земельного участка Емельяновой И.П. в 33 к-се. Строительство	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,004		0,004			
		Протяженность сетей	п.м.	140		140			
		Условный диаметр	мм	57		57			
33	Т/сеть от ТК-345 до Многоэтажного жилого дома на пересечении пр.Фоменко и Сармановского тракта в мкр Замелекесье г.Набережные Челны.	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,264	1,264				
		Протяженность сетей	п.м.	96,9	97				
		Условный диаметр трубопровода	мм	108	108				
34	Строительство тепловых сетей в районе ООО "КАМГЭСЗЯБ" (участок от ТК-7 до ТК-66/3 и от ТК-7 до ТК-63/3)	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,767		2,767			
		Протяженность сетей	п.м.	316,4		316			
		Условный диаметр трубопровода	мм	159 108 89 76		159 108 89 76			
ИТОГО по программе		**Тепловая нагрузка**	**Гкал/ч**	**37,8**	**23,9**	**14,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
		Протяженность сетей	**п.м.**	**4 521,4**	**2 979,7**	**1 541,7**	**0,0**	**0,0**	**0,0**

Директор филиала АО "Татэнерго"
Набережночелнинские теплосетевые сети
М.П.

(подпись) **Зайнуллин А.З.**

Начальник отдела реализации инвестиций

(подпись) **Сычев Д.В.**

тел:(8552)33-70-69 e-mail: SichevDV@nchts.tatenergo.ru

Приложение 3
к Приказу ГКРТТ от 17.02.15 №36

План финансирования инвестиционной программы
филиала АО "Татэнерго" Набережночелнинские тепловые сети
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения
на 2022-2023гг

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
						1 год реализации, в т.ч. по кварталам					2 год реализации, в т.ч. по кварталам				
			ИТОГО	2022	2023	2022	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2023	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Инженерные сети 20 микрорайона жилого района Замелекесье, участок от теплового узла УТ-12 до теплового узла УТ-13. Строительство.	1. Собственные средства, т.ч.:	5 727	5 727	0	5 727	0	5 727	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	5 727	5 727	0	5 727	0	5 727	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
2	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-201 до многоэтажного жилого дома 20-08 (Строительство)	1. Собственные средства, т.ч.:	3 601	3 601	0	3 601	3 521	80	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	3 601	3 601	0	3 601	3 521	80	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
3	Тепловая сеть от ТК-1 до жилого дома 59/25.(Строительство)	1. Собственные средства, т.ч.:	3 358	3 358	0	3 358	3 358	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	3 358	3 358	0	3 358	3 358	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования,	0	0	0	0					0				
4	Тепловая сеть от ТК-187 до границы земельного участка «Офисного помещения с гаражами» 38/01А. Строительство	1. Собственные средства, т.ч.:	5 060	5 060	0	5 060	138	4 922	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	5 060	5 060	0	5 060	138	4 922	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
5	Тепловая сеть от ТК-209 до жилого дома 20-11, 20 мкр. (Замелекесье). Строительство	1. Собственные средства, т.ч.:	978	978	0	978	978	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	978	978	0	978	978	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
6	Тепловая сеть от ТК-210 до жилого дома 20-13, 20 мкр. (Замелекесье). Строительство	1. Собственные средства, т.ч.:	88	88	0	88	88	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	88	88	0	88	88	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
						1 год реализации, в т.ч. по кварталам					2 год реализации, в т.ч. по кварталам				
			ИТОГО	2022	2023	2022	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2023	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
7	Тепловая сеть от ТК-228 до 10-ти этажного жилого дома в 19 микрорайоне. Вторая очередь. Этап 5. Строительство	1. Собственные средства, т.ч.:	810	810	0	810	810	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	810	810	0	810	810	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
8	Тепловая сеть от ТК-228 до 10-ти этажного жилого дома в 19 микрорайоне. Вторая очередь. Этап 6. Строительство	1. Собственные средства, т.ч.:	1 134	1 134	0	1 134	1 134	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	1 134	1 134	0	1 134	1 134	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
9	Тепловая сеть от ТК-330 до многоэтажного жилого дома Блок А в 17А микрорайоне п.ЗЯБ для ООО «ЭКСПО-регион Закамье». Строительство	1. Собственные средства, т.ч.:	9 965	9 965	0	9 965	2 748	3 586	3 631	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	9 965	9 965	0	9 965	2 748	3 586	3 631	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
10	Тепловая сеть от ТК-56 до жилого дома 9/24 (Строительство)	1. Собственные средства, т.ч.:	4 703	4 703	0	4 703	4 703	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	4 703	4 703	0	4 703	4 703	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
11	Тепловая сеть от УТ-1(нов.) до границ земельного участка ФЛ А.А.Малныч в п.ЗЯБ. Строительство	1. Собственные средства, т.ч.:	504	504	0	504	329	175	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	504	504	0	504	329	175	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
12	Тепловая сеть от УТ-11 до ГЗУ участка СОШ на 1501 мест. 69 микрорайон. Строительство	1. Собственные средства, т.ч.:	1 161	1 161	0	1 161	80	1 082	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	1 161	1 161	0	1 161	80	1 082	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
						1 год реализации, в т.ч. по кварталам					2 год реализации, в т.ч. по кварталам				
			ИТОГО	2022	2023	2022	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2023	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
13	«Тепловая сеть от УТ-13 до жилого дома 20-16, 20 мкр. (Замелекесье). Строительство»	1. Собственные средства, т.ч.:	1 317	1 317	0	1 317	77	1 240	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	1 317	1 317	0	1 317	77	1 240	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
14	Тепловая сеть от УТ-2 до границ земельного участка Шарафутдинов Т.Ф. в п.ЗЯБ. Строительство	1. Собственные средства, т.ч.:	559	559	0	559	0	559	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	559	559	0	559	0	559	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
15	Тепловая сеть от УТ-3(нов.) до многоэтажного жилого дома Блок Г в 17А микрорайоне п.ЗЯБ для ООО «ЭКСПО-регион Закамье». Строительство	1. Собственные средства, т.ч.:	1 200	1 200	0	1 200	1 025	175	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	1 200	1 200	0	1 200	1 025	175	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
16	Тепловая сеть от УТ-4(нов.) до многоэтажного жилого дома Блок Н в 17А микрорайоне п.ЗЯБ для ООО «ЭКСПО-регион Закамье». Строительство	1. Собственные средства, т.ч.:	1 502	1 502	0	1 502	1 312	190	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	1 502	1 502	0	1 502	1 312	190	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
17	Тс до границ зем участка ИП Зарипова Н.Н., расположенная в Промкомзоне г.Набережные Челны. Строительство	1. Собственные средства, т.ч.:	619	619	0	619	0	619	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	619	619	0	619	0	619	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
18	Т/сеть от ТК-88 до границ земельного участка административного здания на ул. Татарстан, д.15.(Строительство)	1. Собственные средства, т.ч.:	250	250	0	250	0	0	250	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	250	250	0	250	0	0	250	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
						1 год реализации, в т.ч. по кварталам					2 год реализации, в т.ч. по кварталам				
			ИТОГО	2022	2023	2022	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2023	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
19	«Тепловая сеть от ТК-322 до границ земельного участка «Крытый каток» в пос.Замелекесье.(Строительство)»	1. Собственные средства, т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
19	«Тепловая сеть от УТ-1 до границы земельного участка объекта А.Ю. Антипова, ул. Железнодорожников, д. 82. Строительство»	1. Собственные средства, т.ч.:	170	170	0	170	0	62	109	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	170	170	0	170	0	62	109	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
20	Тепловая сеть от УТ-1 до жилого дома 16-03А. Строительство	1. Собственные средства, т.ч.:	2 110	106	2 004	106	0	106	0	0	2 004	0	0	2 004	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	2 110	106	2 004	106	0	106	0	0	2 004	0	0	2 004	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
21	Тепловая сеть от УТ-1 до жилого дома 69-41/2. Строительство	1. Собственные средства, т.ч.:	7 125	202	6 923	202	0	202	0	0	6 923	0	0	6 923	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	7 125	202	6 923	202	0	202	0	0	6 923	0	0	6 923	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
22	«Тепловая сеть от УТ-2 до границы земельного участка объекта С.М. Ермакова, ул. Железнодорожников. Строительство»	1. Собственные средства, т.ч.:	2 888	2 888	0	2 888	0	97	2 791	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	2 888	2 888	0	2 888	0	97	2 791	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
23	«Тепловая сеть от УТ-2 до жилого дома Г-19, 10 мкр. Строительство»	1. Собственные средства, т.ч.:	616	616	0	616	65	0	551	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	616	616	0	616	65	0	551	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
						1 год реализации, в т.ч. по кварталам					2 год реализации, в т.ч. по кварталам				
			ИТОГО	2022	2023	2022	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2023	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
24	Тепловая сеть от УТ-3 до жилого дома 17А-30 ООО СЗ «ДОМКОР». Строительство	1. Собственные средства, т.ч.:	1 315	75	1 240	75	0	75	0	0	1 240	0	0	1 240	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	1 315	75	1 240	75	0	75	0	0	1 240	0	0	1 240	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
25	Тепловая сеть от УТ-4 до жилого дома 17А-29 ООО СЗ «ДОМКОР». Строительство	1. Собственные средства, т.ч.:	1 198	75	1 123	75	0	75	0	0	1 123	0	0	1 123	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	1 198	75	1 123	75	0	75	0	0	1 123	0	0	1 123	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
26		1. Собственные средства, т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
26	Тепловая сеть от ТК-13 до многоэтажного жилого дома А-25/3, расположенного по адресу: г. Набережные Челны, 10 микрорайон (Строительство)»	1. Собственные средства, т.ч.:	1 000	76	925	76	0	76	0	0	925	0	0	925	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	1 000	76	925	76	0	76	0	0	925	0	0	925	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
27	Тепловая сеть от ТК-9 до жилого дома 69-41/3. Строительство.	1. Собственные средства, т.ч.:	15 781	15 781	0	15 781	0	316	0	15 465	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	15 781	15 781	0	15 781	0	316	0	15 465	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
28	Тепловая сеть от УТ-1 до многоэтажного жилого дома А-25/2, расположенного по адресу: г. Набережные Челны, 10 микрорайон (Строительство)	1. Собственные средства, т.ч.:	757	64	693	64	0	64	0	0	693	0	0	693	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	757	64	693	64	0	64	0	0	693	0	0	693	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
						1 год реализации, в т.ч. по кварталам					2 год реализации, в т.ч. по кварталам				
			ИТОГО	2022	2023	2022	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2023	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
29	Тепловая сеть от УТ-4 до жилого дома 69-41/1. Строительство	1. Собственные средства, т.ч.:	1 071	73	997	73	0	73	0	0	997	0	0	997	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	1 071	73	997	73	0	73	0	0	997	0	0	997	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
30	«Т/с от ТК-2 до многоэтажного ж/д 65/03 (Строительство)»	1. Собственные средства, т.ч.:	5 161	5 161	0	5 161	0	77	0	5 084	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	5 161	5 161	0	5 161	0	77	0	5 084	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
31	Т/с от ТК-347 до многоэтажного ж/д 22-05 со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями.Строительство	1. Собственные средства, т.ч.:	5 279	138	5 141	138	0	0	138	0	5 141	0	0	5 141	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	5 279	138	5 141	138	0	0	138	0	5 141	0	0	5 141	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
32	Т/с от УТ-1(нов.) до границы земельного участка Емельяновой И.П. в 33 к-се. Строительство	1. Собственные средства, т.ч.:	5 019	133	4 886	133	0	133	0	0	4 886	0	0	4 886	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	5 019	133	4 886	133	0	133	0	0	4 886	0	0	4 886	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
33	Т/сеть от ТК-345 до Многоэтажного жилого дома на пересечении пр.Фоменко и Сармановского тракта в мкр Замелекесье г.Набережные Челны.	1. Собственные средства, т.ч.:	2 208	2 208	0	2 208	0	111	0	2 098	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	2 208	2 208	0	2 208	0	111	0	2 098	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
34	Строительство тепловых сетей в районе ООО "КАМГЭСЗЯБ" (участок от ТК-7 до ТК-66/3 и от ТК-7 до ТК-63/3)	1. Собственные средства, т.ч.:	13 041	642	12 399	642	0	0	642	0	12 399	0	12 399	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	642	642	0	642	0	0	642	0	0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	12 399	0	12 399	0					12 399	0	12 399	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
						1 год реализации, в т.ч. по кварталам					2 год реализации, в т.ч. по кварталам				
			ИТОГО	2022	2023	2022	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2023	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
35	Т/сети т/станции юго-западной части (Тепловод ТС БСИ) от ТК-6 до ТУ-7/7. Реконструкция.	1. Собственные средства, т.ч.:	4 694	4 694	0	4 694	0	3 529	1 166	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	4 694	4 694	0	4 694	0	3 529	1 166	0	0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
36	Магистральные сети от БСИ до ТК Д-800 (Тепловод №520) от ТУ-1/1 до ПНС Сидоровка. Реконструкция	1. Собственные средства, т.ч.:	2 467	2 467	0	2 467	0	0	2 467	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	2 467	2 467	0	2 467	0	0	2 467	0	0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
37	Реконструкция тепловых узлов магистральных тепловых сетей для организации дублирования подключения районов г. Набережные Челны	1. Собственные средства, т.ч.:	45 953	27 814	18 139	27 814	0	385	27 429	0	18 139	0	9 070	9 070	0
		1.1. амортизационные отчисления	20 402	2 263	18 139	2 263	0	385	1 877	0	18 139	0	9 070	9 070	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	25 551	25 551	0	25 551	0	0	25 551	0	0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
38	Тепловые сети 10 комплекса ГЭС (№10юз), ЗЯБ 18 комплекса (№18юз), ЗЯБ к ж.д. 15/1;4;8 (№16юз), 5 комплекса ГЭС (№7юз). Реконструкция.	1. Собственные средства, т.ч.:	12 136	12 136	0	12 136	0	0	12 136	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	12 136	12 136	0	12 136	0	0	12 136	0	0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
39	Тепловод № 320 ТУ 83 - ТУ 8. Реконструкция.	1. Собственные средства, т.ч.:	46 173	46 173	0	46 173	0	18 124	28 049	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	39 871	39 871	0	39 871	0	18 124	21 747	0	0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	6 302	6 302	0	6 302	0	0	6 302	0	0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
40	Тепловые сети ЗЯБ 17 комплекса (Тепловод № 17 юз) от ТК-137 до ж/д 17/17. Реконструкция.	1. Собственные средства, т.ч.:	3 286	3 286	0	3 286	0	0	3 286	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	3 286	3 286	0	3 286	0	0	3 286	0	0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
						1 год реализации, в т.ч. по кварталам					2 год реализации, в т.ч. по кварталам				
			ИТОГО	2022	2023	2022	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2023	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
41	Реконструкция тепловодов №100, 200 в части площадок обслуживания.	1. Собственные средства, т.ч.:	3 296	3 296	0	3 296	0	0	3 296	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	3 296	3 296	0	3 296	0	0	3 296	0	0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
42	Внеплощадочная теплосеть 17А мкр (тепловод №522) от ТК-250 до ТК-281 Сармановский тракт Увеличение диаметра с Ду-426 мм на Ду-630мм. Реконструкция	1. Собственные средства, т.ч.:	128 896	43 304	85 592	43 304	2 012	0	41 292	0	85 592	0	25 678	59 914	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	128 896	43 304	85 592	43 304	2 012	0	41 292	0	85 592	0	25 678	59 914	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
43	Т/сети 2Ду 400мм от ТК-160 до ТК-66Б (Тепловод № 28 юз) Участок от ТК-67 до ТУ-69/5 – т.А ул. Х. Такташа. Реконструкция	1. Собственные средства, т.ч.:	99 748	1 493	98 255	1 493	1 493	0	0	0	98 255	0	29 477	68 779	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	99 748	1 493	98 255	1 493	1 493	0	0	0	98 255	0	29 477	68 779	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
44	Тепловые сети п.Сидоровка (тепловод № С-1 юз) Участок от т.А до ТК-286 – ТК-281 , т.Б. Хлебзавод. Реконструкция	1. Собственные средства, т.ч.:	47 205	18 697	28 508	18 697	1 319	9	17 369	0	28 508	0	8 553	19 956	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	47 205	18 697	28 508	18 697	1 319	9	17 369	0	28 508	0	8 553	19 956	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
45	Тепловые сети от ТК-294 до ТК-113 (Тепловод № 511) Участок от ТК-197 до ТК-287 Казанский проспект. Реконструкция	1. Собственные средства, т.ч.:	41 656	36 618	5 038	36 618	721	0	16 361	19 536	5 038	0	1 511	3 527	0
		1.1. амортизационные отчисления	11 151	11 151	0	11 151	0	0	0	11 151	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	30 505	25 467	5 038	25 467	721	0	16 361	8 385	5 038	0	1 511	3 527	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
46	Тепловые сети 3 комплекса ГЭС. Участки от ТК-51 до ТК-50/1 со строительством ТКнов. к ж/д 3/30-2 , от ТК-50/1 до ТК-50 со строительством ТКнов. до ж/д 3/30-3, 3/30-1. Реконструкция	1. Собственные средства, т.ч.:	12 197	12 197	0	12 197	640	6	11 551	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	12 197	12 197	0	12 197	640	6	11 551	0	0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
						1 год реализации, в т.ч. по кварталам					2 год реализации, в т.ч. по кварталам				
			ИТОГО	2022	2023	2022	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2023	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
47	Тепловые сети 6 комплекса ГЭС (Тепловод № 7 юз) от ТК-117/1 до д/сада №11 (6/17). Реконструкция	1. Собственные средства, т.ч.:	1 872	86	1 786	86	0	86	0	0	1 786	0	0	1 786	0
		1.1. амортизационные отчисления	86	86	0	86	0	86	0	0	0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	1 786	0	1 786	0					1 786	0	0	1 786	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
48	Тепловые сети п.Сидоровка (тепловод № С-1 юз) Участок от ТК-236 до детского сада №3. Реконструкция	1. Собственные средства, т.ч.:	5 078	151	4 927	151	0	151	0	0	4 927	0	0	4 927	0
		1.1. амортизационные отчисления	151	151	0	151	0	151	0	0	0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	4 927	0	4 927	0					4 927	0	0	4 927	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
49	Тепловод №320 НО467 – НО466 – ТК-НО463. Реконструкция	1. Собственные средства, т.ч.:	110 512	1 917	108 595	1 917	0	1 917	0	0	108 595	0	32 578	76 016	0
		1.1. амортизационные отчисления	1 917	1 917	0	1 917	0	1 917	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	108 595	0	108 595	0					108 595	0	32 578	76 016	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
50	Тепловод 321 ТУ-90 - ПНС-3 - ТУ-12а. Реконструкция	1. Собственные средства, т.ч.:	65 454	65 454	0	65 454	1 452	14 876	49 127	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	65 454	65 454	0	65 454	1 452	14 876	49 127	0	0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
51	Тепловод № 321.НО-365а КТС180 - ТУ-80 - КТС-178 - ТУ-90. Реконструкция	1. Собственные средства, т.ч.:	111 850	111 850	0	111 850	3 025	46 861	61 964	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	49 886	49 886	0	49 886	3 025	46 861	0	0	0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	61 964	61 964	0	61 964	0	0	61 964	0	0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
52	Тепловод № ПКЗ зона Б от ст.660 ТВ300 - ТК-1а (умен.с Ду500до Ду250, с Ду350 на Ду200). Реконструкция	1. Собственные средства, т.ч.:	19 676	548	19 127	548	0	548	0	0	19 127	0	5 738	13 389	0
		1.1. амортизационные отчисления	548	548	0	548	0	548	0	0	0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	19 127	0	19 127	0					19 127	0	5 738	13 389	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
						1 год реализации, в т.ч. по кварталам					2 год реализации, в т.ч. по кварталам				
			ИТОГО	2022	2023	2022	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2023	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
53	Тепловод № ПКЗ зонаБ ТК-1а - ТК-1б - ТК-1в (уменьшение диаметра с Ду350мм на Ду200мм). Реконструкция	1. Собственные средства, т.ч.:	10 709	10 709	0	10 709	270	0	10 439	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	10 709	10 709	0	10 709	270	0	10 439	0	0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
54	Тепловод 321 ТУ-81 - Доп.узел - ТК-НО366. Реконструкция	1. Собственные средства, т.ч.:	58 745	58 745	0	58 745	1 128	0	57 618	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	58 745	58 745	0	58 745	1 128	0	57 618	0	0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
55	Внутримикрорайонные сети теплоснабжения, 16:52:040201:2266 к микрорайону «Прибрежный» от НО398 до ТК-1 (ПРДУСТ 00-30110). Реконструкция	1. Собственные средства, т.ч.:	138 808	43 643	95 165	43 643	790	0	42 854	0	95 165	0	28 550	66 616	0
		1.1. амортизационные отчисления	95 165	0	95 165	0					95 165	0	28 550	66 616	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	43 643	43 643	0	43 643	790	0	42 854	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
56	Тепловод №111. ТУ-24 - ТУ-43. Реконструкция	1. Собственные средства, т.ч.:	71 331	2 019	69 312	2 019	0	0	2 019	0	69 312	0	5 676	63 636	0
		1.1. амортизационные отчисления	20 940	2 019	18 920	2 019	0	0	2 019	0	18 920	0	5 676	13 244	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	48 337	0	48 337	0					48 337	0	0	48 337	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	2 055	0	2 055	0					2 055	0	0	2 055	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
57	Тепловод №300. от ТЭЦ до камеры переключений. Реконструкция	1. Собственные средства, т.ч.:	40 403	7 469	32 934	7 469	0	0	7 469	0	32 934	0	16 622	16 311	0
		1.1. амортизационные отчисления	17 469	7 469	10 000	7 469	0	0	7 469	0	10 000	0	0	10 000	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	22 934	0	22 934	0					22 934	0	16 622	6 311	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
58	Магистральная т/сеть от УЗ.8 до ПНС-БСИ-ГЭС-Зяб. Магистральные т/сети от узла 6 до ПНС (Участок от ТУ-1 до ПНС-Сидоровка). Реконструкция	1. Собственные средства, т.ч.:	4 898	4 898	0	4 898	0	4 898	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	4 898	4 898	0	4 898	0	4 898	0	0	0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
						1 год реализации, в т.ч. по кварталам					2 год реализации, в т.ч. по кварталам				
			ИТОГО	2022	2023	2022	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2023	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
59	Тепловая сеть от узла теплового УТ-1 до жилого дома 34-01 ООО "Современное строительство". Участок от ТК-1 (УТ-1) до ТК-6 (УТ-6). Реконструкция	1. Собственные средства, т.ч.:	85 555	1 154	84 401	1 154	0	0	0	1 154	84 401	0	29 540	54 861	0
		1.1. амортизационные отчисления	84 401	0	84 401	0					84 401	0	29 540	54 861	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	1 154	1 154	0	1 154	0	0	0	1 154	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
60	Тепловая сеть от УТ-4 до земельного участка «ДОУ на 220 мест в 34 к-се». Участок от УТ-4 (ТК-6) до УТ-4/3. Реконструкция	1. Собственные средства, т.ч.:	23 256	599	22 657	599	0	0	0	599	22 657	0	6 797	15 860	0
		1.1. амортизационные отчисления	22 657	0	22 657	0					22 657	0	6 797	15 860	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	599	599	0	599	0	0	0	599	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
61	Тепловод № 111. Участок ТУ-9 –ТУ-9а –ТУ-10 –ТУ-11. Реконструкция	1. Собственные средства, т.ч.:	2 482	706	1 776	706	0	0	0	706	1 776	0	0	1 776	0
		1.1. амортизационные отчисления	2 482	706	1 776	706	0	0	0	706	1 776	0	0	1 776	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
62	Тепловод №211. Участок между ТУ-48 - КТС-100(НО209)	1. Собственные средства, т.ч.:	6 522	370	6 152	370	0	0	0	370	6 152	0	1 476	4 676	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	6 522	370	6 152	370	0	0	0	370	6 152	0	1 476	4 676	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
63	Тепловод №4. Участок ТУ-47 (НО-487) – ТК-3А – ТК-58. Реконструкция	1. Собственные средства, т.ч.:	14 169	485	13 684	485	0	0	0	485	13 684	0	4 105	9 579	0
		1.1. амортизационные отчисления	14 169	485	13 684	485	0	0	0	485	13 684	0	4 105	9 579	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
64	Теплотрасса ЗЯБ 18 комплекса (тепловод №18юз). Участок от ТК-118/1 до ТК-99 и ж/д 18/35, 18/43, 18/44, 18/45, 18/46 . Реконструкция	1. Собственные средства, т.ч.:	62 743	1 144	61 599	1 144	0	0	0	1 144	61 599	0	18 480	43 120	0
		1.1. амортизационные отчисления	4 644	1 144	3 500	1 144	0	0	0	1 144	3 500	0	1 050	2 450	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	58 099	0	58 099	0					58 099	0	17 430	40 670	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
						1 год реализации, в т.ч. по кварталам					2 год реализации, в т.ч. по кварталам				
			ИТОГО	2022	2023	2022	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2023	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
65	Тепловод №17. Участок от ж/д 32/03 до ТК-1Б. Реконструкция	1. Собственные средства, т.ч.:	2 119	102	2 017	102	0	0	0	102	2 017	0	0	2 017	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	2 119	102	2 017	102	0	0	0	102	2 017	0	0	2 017	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
66	Тепловоды №2,4,10,24,24А,31а в Северо-Восточной части города. Реконструкция.	1. Собственные средства, т.ч.:	612	612	0	612	0	0	612	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	612	612	0	612	0	0	612	0	0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
67	Тепловая сеть от УТ-4 до земельного участка «ДОУ на 220 мест в 34 к-се». Участок от УТ-4/3(ТК-11) до УТ-4/4(ТК-12). Реконструкция	1. Собственные средства, т.ч.:	22 600	0	22 600	0	0	0	0	0	22 600	0	0	22 600	0
		1.1. амортизационные отчисления	22 600	0	22 600	0					22 600	0	0	22 600	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
68	Тепловод №24. Участок между ТК-174 и ТК-1А. "Ликон+" 48/08. Реконструкция	1. Собственные средства, т.ч.:	77	0	77	0	0	0	0	0	77	0	0	77	0
		1.1. амортизационные отчисления	77	0	77	0					77	0	0	77	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
69	Тепловод №23а, ТК-16 и ТК-21, у школы 47/18. Реконструкция	1. Собственные средства, т.ч.:	82	0	82	0	0	0	0	0	82	0	0	82	0
		1.1. амортизационные отчисления	82	0	82	0					82	0	0	82	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
70	Тепловые сети 10 комплекса ГЭС (Тепловод № 10 юз) от ж/д 10/36-1 до д/сада №42. Реконструкция	1. Собственные средства, т.ч.:	107	0	107	0	0	0	0	0	107	0	0	107	0
		1.1. амортизационные отчисления	107	0	107	0					107	0	0	107	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
						1 год реализации, в т.ч. по кварталам					2 год реализации, в т.ч. по кварталам				
			ИТОГО	2022	2023	2022	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2023	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
71	Тепловод № 15. Участок ТК-1 - ТК-5А – школа 28/15 МАОУ «Гимназия №77».Реконструкция	1. Собственные средства, т.ч.:	238	0	238	0	0	0	0	0	238	0	0	238	0
		1.1. амортизационные отчисления	238	0	238	0					238	0	0	238	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
72	Тепловод №15. Участок ТК-4-ТК-5-ТК-6-ТК-8-ТК-10, у ж.д. 30/17 и 30/09. Реконструкция	1. Собственные средства, т.ч.:	460	0	460	0	0	0	0	0	460	0	0	460	0
		1.1. амортизационные отчисления	460	0	460	0					460	0	0	460	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
73	Комплекс инженерных сетей теплоснабжения 60 микрорайона. Участки между от ТК-3 до ТК-4, от ТК-4 до ТК-7, от ТК-4 до ТК-5. Реконструкция	1. Собственные средства, т.ч.:	417	0	417	0	0	0	0	0	417	0	0	417	0
		1.1. амортизационные отчисления	417	0	417	0					417	0	0	417	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
74	ПНС-5. Реконструкция в части ливневой канализации	1. Собственные средства, т.ч.:	212	212	0	212	0	0	212	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	212	212	0	212	0	0	212	0	0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
75	Производственное здание №2. Отопление. Модернизация.	1. Собственные средства, т.ч.:	828	828	0	828	0	0	105	723	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	828	828	0	828	0	0	105	723	0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
76	Ремонтный пост 62/2А. Реконструкция с устройством производственно-бытовых помещений	1. Собственные средства, т.ч.:	42 235	29 617	12 618	29 617	0	0	9 394	20 223	12 618	0	3 785	8 832	0
		1.1. амортизационные отчисления	42 235	29 617	12 618	29 617	0	0	9 394	20 223	12 618	0	3 785	8 832	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
						1 год реализации, в т.ч. по кварталам					2 год реализации, в т.ч. по кварталам				
			ИТОГО	2022	2023	2022	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2023	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
77	Административно-бытовой корпус в части серверного помещения и помещения узла связи филиала АО «Татэнерго» - НчТС. Модернизация	1. Собственные средства, т.ч.:	1 500	438	1 061	438	0	0	438	0	1 061	0	0	1 061	0
		1.1. амортизационные отчисления	1 500	438	1 061	438	0	0	438	0	1 061	0	0	1 061	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
78	Реконструкция системы электроснабжения 6/0,4кВ ПНС-9 с функцией восстановления схемы электроснабжения РУ-6кВ после исчезновения напряжения на вводах	1. Собственные средства, т.ч.:	336	0	336	0	0	0	0	0	336	0	0	336	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	336	0	336	0					336	0	0	336	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
79	Реконструкция ёмкостей для приёма воды при срабатывании БСК на ПНС-9	1. Собственные средства, т.ч.:	1 533	0	1 533	0	0	0	0	0	1 533	0	0	1 533	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	1 533	0	1 533	0					1 533	0	0	1 533	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
80	Реконструкция схемы электроснабжения объекта ПНС-7 с функцией восстановления схемы электроснабжения РУ 10кВ после исчезновения напряжения на вводах	1. Собственные средства, т.ч.:	380	0	380	0	0	0	0	0	380	0	0	380	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	380	0	380	0					380	0	0	380	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
81	Реконструкция АСУ-Теплоснабжение. Система связи Северо-Восточного района. Подключение камеры переключения к существующей сети	1. Собственные средства, т.ч.:	8 984	0	8 984	0	0	0	0	0	8 984	0	2 695	6 289	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	8 984	0	8 984	0					8 984	0	2 695	6 289	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
ИТОГО по инвестиционной программе		1. Собственные средства, т.ч.:	1 471 767	626 877	844 891	626 877	33 215	111 209	414 764	67 688	844 891	0	242 731	602 160	0
		1.1. амортизационные отчисления	567 768	261 863	305 904	261 863	5 063	76 506	145 863	34 431	305 904	0	88 573	217 331	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	807 100	294 100	513 000	294 100	7 786	14 884	260 820	10 609	513 000	0	154 157	358 843	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединеие)	94 233	70 302	23 932	70 302	20 367	19 819	7 469	22 647	23 932	0	0	23 932	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	2 666	612	2 055	612	0	0	612	0	2 055	0	0	2 055	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.3. прочие превлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		ИТОГО по программе	**1 471 767**	**626 877**	**844 891**	**626 877**	**33 215**	**111 209**	**414 764**	**67 688**	**844 891**	**0**	**242 731**	**602 160**	**0**

** Справочно:Прибыль АО "Татэнерго"*

Директор филиала АО "Татэнерго" Набережночелнинские теплосетевые сети **Зайнуллин А.З.**

М.П.

(подпись)

Начальник отдела реализации инвестиций **Сычев Д.В.**

тел:(8552)33-70-69 e-mail: SichevDV@nchts.tatenergo.ru

Приложение 6
к Приказу ГКРТТ от 17.02.15 №36

Ожидаемый эффект от реализации инвестиционной программы
филиала АО "Татэнерго"- "Набережночелнинские тепловые сети "
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2022-2023гг

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта и работ	Ожидаемый эффект					Срок окупаемости, лет
		Наименование показателя	в натуральном выражении значение (кол-во) по годам		в стоимостном выражении по годам, тыс.руб./год		
			ед.изм	2022	2023	2022	2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Т/сети т/станции юго-западной части (Тепловод ТС БСИ) от ТК-6 до ТУ-7/7. Реконструкция.	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал	199		159		12
2	Магистральные сети от БСИ до ТК Д-800 (Тепловод №520) от ТУ-1/1 до ПНС Сидоровка. Реконструкция	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал	3 442		2 749		2
3	Тепловые сети 10 комплекса ГЭС (№10юз), ЗЯБ 18 комплекса (№18юз), ЗЯБ к ж.д. 15/1;4;8 (№16юз), 5 комплекса ГЭС (№7юз). Реконструкция.	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал	506		404		13
4	Тепловод № 320 ТУ 83 - ТУ 8. Реконструкция.	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал	464		371		17
5	Тепловые сети ЗЯБ 17 комплекса (Тепловод № 17 юз) от ТК-137 до ж/д 17/17. Реконструкция.	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал	52		42		17
6	Внеплощадочная теплосеть 17А мкр (тепловод №522) от ТК-250 до ТК-281 Сармановский тракт Увеличение диаметра с Ду-426 мм на Ду-630мм. Реконструкция	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал		322		267	20
7	Т/сети 2Ду 400мм от ТК-160 до ТК-66Б (Тепловод № 28 юз) Участок от ТК-67 до ТУ-69/5 – т.А ул. Х. Такташа. Реконструкция	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал		268		222	20
8	Тепловые сети п.Сидоровка (тепловод № С-1 юз) Участок от т.А до ТК-286 – ТК-281 , т.Б. Хлебзавод. Реконструкция	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал		642		533	16
9	Тепловые сети от ТК-294 до ТК-113 (Тепловод № 511) Участок от ТК-197 до ТК-287 Казанский проспект. Реконструкция	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал		252		209	18
10	Тепловые сети 3 комплекса ГЭС. Участки от ТК-51 до ТК-50/1 со строительством ТКнов. к ж/д 3/30-2 , от ТК-50/1 до ТК-50 со строительством ТКнов. до ж/д 3/30-3, 3/30-1. Реконструкция	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал	8		7		20
11	Тепловые сети 6 комплекса ГЭС (Тепловод № 7 юз) от ТК-117/1 до д/сада №11 (6/17). Реконструкция	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал		12		10	18
12	Тепловые сети п.Сидоровка (тепловод № С-1 юз) Участок от ТК-236 до детского сада №3. Реконструкция	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал		50		41	17
13	Тепловод №320 НО467 – НО466 – ТК-НО463. Реконструкция	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал		709		589	18
14	Тепловод 321 ТУ-90 - ПНС-3 - ТУ-12а. Реконструкция	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал	501		400		20
15	Тепловод № 321.НО-365а КТС180 - ТУ-80 - КТС-178 - ТУ-90. Реконструкция	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал	1 816		1 450		20
16	Тепловод № ПКЗ зона Б от ст.660 ТВ300 - ТК-1а (умен.с Ду500до Ду250, с Ду350 на Ду200). Реконструкция	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал		118		98	18
17	Тепловод № ПКЗ зонаБ ТК-1а - ТК-1б - ТК-1в (уменьшение диаметра с Ду350мм на Ду200мм). Реконструкция	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал	113		91		20
18	Тепловод 321 ТУ-81 - Доп.узел - ТК-НО366. Реконструкция	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал	206		164		21
19	Тепловод №111. ТУ-24 - ТУ-43. Реконструкция	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал		226		188	19
20	Тепловод №211. Участок между ТУ-48 - КТС-100(НО209)	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал		66		54	17
21	Тепловод №4. Участок ТУ-47 (НО-487) – ТК-3А – ТК-58. Реконструкция	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал		211		175	16
22	Теплотрасса ЗЯБ 18 комплекса (тепловод №18юз). Участок от ТК-118/1 до ТК-99 и ж/д 18/35, 18/43, 18/44, 18/45, 18/46 . Реконструкция	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал		231		192	19
23	Тепловод №17. Участок от ж/д 32/03 до ТК-1Б. Реконструкция	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал		2		2	20
	Итого по программе		**Гкал**	**7 308**	**3 108**	**5 836**	**2 581**	

Директор филиала АО "Татэнерго"
Набережночелнинские теплосетевые сети (подпись) **Зайнуллин А.З.**
М.П.

Начальник отдела реализации инвестиций (подпись) **Сычев Д.В.**

тел:(8552)33-70-69 e-mail: SichevDV@nchts.tatenergo.ru

Сравнительная таблица к корректировке инвестиционной программы на 2022-2023 годы
филиала АО "Татэнерго" - "Набережночелнинские тепловые сети "
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Объем инвестиций, тыс.руб (без НДС)																			Обоснование корректировки
			утвержденная инвест программа					утвержденная инвест программа					скорректированная инвест программа					скорректированная инвест программа					
			Всего 2022г	в том числе по кварталам				Всего 2023г	в том числе по кварталам				Всего 2022г	в том числе по кварталам				Всего 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 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей																						
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																						
1.1.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																						
1.1.1.1	Инженерные сети 20 микрорайона жилого района Замелекесье, участок от теплового узла УТ-12 до теплового узла УТ-13. Строительство.	Плата за подключение	0					0					5 727		5 727			0					Переходящий объект с 2021г
1.1.1.2	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-201 до многоэтажного жилого дома 20-08 (Строительство)	Плата за подключение	0					0					3 601	3 521	80			0					Переходящий объект с 2021г
1.1.1.3	Тепловая сеть от ТК-1 до жилого дома 59/25 (Строительство)	Плата за подключение	0					0					3 358	3 358				0					Переходящий объект с 2021г.
1.1.1.4	Тепловая сеть от ТК-187 до границы земельного участка «Офисного помещения с гаражами» 38/01А. Строительство	Плата за подключение	0					0					5 060	138	4 922			0					Согласно заключенного договора по техническому присоединению 2021/Д379/364 от 06.10.2021г
1.1.1.5	Тепловая сеть от ТК-209 до жилого дома 20-11, 20 мкр. (Замелекесье). Строительство	Плата за подключение	0					0					978	978				0					Переходящий объект с 2021г.
1.1.1.6	Тепловая сеть от ТК-210 до жилого дома 20-13, 20 мкр. (Замелекесье). Строительство	Плата за подключение	0					0					88	88				0					Переходящий объект с 2021г.
1.1.1.7	Тепловая сеть от ТК-228 до 10-ти этажного жилого дома в 19 микрорайоне. Вторая очередь. Этап 5. Строительство	Плата за подключение	0					0					810	810				0					Переходящий объект с 2021г.
1.1.1.8	Тепловая сеть от ТК-228 до 10-ти этажного жилого дома в 19 микрорайоне. Вторая очередь. Этап 6. Строительство	Плата за подключение	0					0					1 134	1 134				0					Переходящий объект с 2021г.
1.1.1.9	Тепловая сеть от ТК-330 до многоэтажного жилого дома Блок А в 17А микрорайоне п.ЗЯБ для ООО «ЭКСПО-регион Закамье». Строительство	Плата за подключение	0					0					9 965	2 748	3 586	3 631		0					Переходящий объект с 2021г.
1.1.1.10	Тепловая сеть от ТК-56 до жилого дома 9/24 (Строительство)	Плата за подключение	0					0					4 703	4 703				0					Переходящий объект с 2021г.
1.1.1.11	Тепловая сеть от УТ-1(нов.) до границ земельного участка ФЛ А.А.Малныч в п.ЗЯБ. Строительство	Плата за подключение						0					504	329	175								Переходящий объект с 2021г.
1.1.1.12	Тепловая сеть от УТ-11 до ГЗУ участка СОШ на 1501 мест 69 микрорайон. Строительство	Плата за подключение	0					0					1 161	80	1 082			0					Согласно заключенного договора по техническому присоединению 2022/Д379/22 от 31.01.2022г
1.1.1.13	«Тепловая сеть от УТ-13 до жилого дома 20-16, 20 мкр. (Замелекесье). Строительство»	Плата за подключение	0					0					1 317	77	1 240			0					Согласно заключенного договора по техническому присоединению 2021/Д379/222 от 03.06.2021г
1.1.1.14	Тепловая сеть от УТ-2 до границ земельного участка Шарафутдинов Т.Ф. в п.ЗЯБ. Строительство	Плата за подключение	0					0					559		559			0					Переходящий объект с 2021г.
1.1.1.15	Тепловая сеть от УТ-3(нов.) до многоэтажного жилого дома Блок Г в 17А микрорайоне п.ЗЯБ для ООО «ЭКСПО-регион Закамье». Строительство	Плата за подключение	0					0					1 200	1 025	175			0					Переходящий объект с 2021г.
1.1.1.16	Тепловая сеть от УТ-4(нов.) до многоэтажного жилого дома Блок Н в 17А микрорайоне п.ЗЯБ для ООО «ЭКСПО-регион Закамье». Строительство	Плата за подключение	0					0					1 502	1 312	190			0					Переходящий объект с 2021г.
1.1.1.17	Тс до границ зем участка ИП Зарипова Н.Н., расположенная в Промкомзоне г.Набережные Челны. Строительство	Плата за подключение	0					0					619		619			0					Переходящий объект с 2021г
1.1.1.18	Т/сеть от ТК-88 до границ земельного участка административного здания на ул. Татарстан, д.15.(Строительство)	Плата за подключение	0					0					250			250		0					Переходящий объект с 2021г.
1.1.1.19	«Тепловая сеть от УТ-1 до границы земельного участка объекта А.Ю. Антипова, ул. Железнодорожников, д. 82. Строительство»	Плата за подключение	0					0					170		62	109		0					Согласно заключенного договора по техническому присоединению 2022Д379/53 от 28.02.2022г
1.1.1.20	Тепловая сеть от УТ-1 до жилого дома 16-03А. Строительство	Плата за подключение	0					0					106		106			2 004			2 004		Согласно заключенного договора по техническому присоединению 2021Д379/388 от 26.10.2021г
1.1.1.21	Тепловая сеть от УТ-1 до жилого дома 69-41/2. Строительство	Плата за подключение	0					0					202		202			6 923			6 923		Согласно заключенного договора по техническому присоединению 2021/Д379/279 от 14.07.2021г
1.1.1.22	«Тепловая сеть от УТ-2 до границы земельного участка объекта С.М. Ермакова, ул. Железнодорожников. Строительство»	Плата за подключение	0					0					2 888		97	2 791		0					Согласно заключенного договора по техническому присоединению 2022Д379/54 от 28.02.2022г
1.1.1.23	«Тепловая сеть от УТ-2 до жилого дома Г-19, 10 мкр. Строительство»	Плата за подключение	0					0					616	65		551		0					Согласно заключенного договора по техническому присоединению 2021Д379-80 от02.03.21г
1.1.1.24	Тепловая сеть от УТ-3 до жилого дома 17А-30 ООО СЗ «ДОМКОР». Строительство	Плата за подключение	0					0					75		75			1 240			1 240		Согласно заключенного договора по техническому присоединению 2021Д379/334 от 07.09.2021г
1.1.1.25	Тепловая сеть от УТ-4 до жилого дома 17А-29 ООО СЗ «ДОМКОР». Строительство	Плата за подключение	0					0					75		75			1 123			1 123		Согласно заключенного договора по техническому присоединению 2021Д379/366 от 07.10.2021г
1.1.1.26	Тепловая сеть от ТК-13 до многоэтажного жилого дома А-29/3, расположенного по адресу: г. Набережные Челны, 10 микрорайон (Строительство)»	Плата за подключение	0					0					76		76			925			925		Согласно заключенного договора по техническому присоединению 2021Д379/432 от 02.12.2021г
1.1.1.27	Тепловая сеть от ТК-9 до жилого дома 69-41/3. Строительство.	Плата за подключение	0					0					15 781		316		15 465	0					Согласно заключенного договора по техническому присоединению 2021Д379/254 от 23.06.2021г.
1.1.1.28	Тепловая сеть от УТ-1 до многоэтажного жилого дома А-25/2, расположенного по адресу: г. Набережные Челны, 10 микрорайон (Строительство)	Плата за подключение	0					0					64		64			693			693		Согласно заключенного договора по техническому присоединению 2021Д379/431 от 02.12.2021г
1.1.1.29	Тепловая сеть от УТ-4 до жилого дома 69-41/1. Строительство	Плата за подключение	0					0					73		73			997			997		Согласно заключенного договора по техническому присоединению 2021Д379/278 от 14.07.2021г
1.1.1.30	«Т/с от ТК-2 до многоэтажного ж/д 65/03 (Строительство)»	Плата за подключение	0					0					5 161		77		5 084	0					Согласно заключенного договора по техническому присоединению 2021Д379-267 от 07.07.21г
1.1.1.31	Т/с от ТК-347 до многоэтажного ж/д 22-05 со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями.Строительство	Плата за подключение	0					0					138			138		5 141			5 141		Согласно заключенного договора по техническому присоединению 2022Д379-42 от 21.02.2022г
1.1.1.32	Т/с от УТ-1(нов.) до границы земельного участка Емельяновой И.П. в 33 к-се. Строительство	Плата за подключение	0					0					133		133			4 886			4 886		Согласно заключенного договора по техническому присоединению 2021Д379/321 от 24.08.2021г
1.1.1.33	Т/сеть от ТК-345 до Многоэтажного жилого дома на пересечении пр.Фоменко и Сармановского тракта в мкр Замелекесье г.Набережные Челны	Плата за подключение	0					0					2 208		111		2 098	0					Согласно заключенного договора по техническому присоединению 2021Д379/251 от 22.06.2021г
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																						
1.2.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																						
1.2.1.2			0					0										0					
1.2.1.3.			0					0										0					
1.2.2. Прочие проекты																						
1.2.2.1.	Строительство тепловых сетей в районе ООО "КАМГЭСЭЯБ"	Прибыль, направленная на инвестиции	1 263				1 263	0										12 399		12 399			В связи с определением конкретных участков, необходимых для строительства, наименование объекта изменено на "Строительство тепловых сетей в районе ООО "КАМГЭСЭЯБ"(участок от ТК-7 до ТК-66/3 и от ТК-7 до ТК-63/3)". Стоимость уточнена в соответствии с заключенным договором на ПИР и утвержденным ПСД
		Амортизация	0					0					642			642							
Всего по разделу 1.		Плата за подключение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70 302	20 367	19 819	7 469	22 647	23 932	0	0	23 932	0	
		Прибыль, направленная на инвестиции	1 263	0	0	0	1 263	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12 399	0	12 399	0	0	
		Амортизация	0					0					642		0	642	0	0					
		ВСЕГО по разделу	1 263	0	0	0	1 263	0	0	0	0	0	70 943	20 367	19 819	8 111	22 647	36 331	0	12 399	23 932	0	
Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей																						
		Амортизация	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)																			Обоснование корректировки
			утвержденная инвест программа					утвержденная инвест программа					скорректированная инвест.программа					скорректированная инвест программа					
			Всего 2022г	в том числе по кварталам				Всего 2023г	в том числе по кварталам				Всего 2022г	в том числе по кварталам				Всего 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 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Всего по разделу 2.		Бюджетное финансирование	**0**	0	0	0	0	**0**	0	0	0	0	**0**	0	0	0	0	**0**	0	0	0	0	
		Прибыль, направленная на инвестиции	**0**	0	0	0	0	**0**	0	0	0	0	**0**	0	0	0	0	**0**	0	0	0	0	
		ВСЕГО по разделу	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	
Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																						
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																						
3.1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																						
3.1.1.1	Т/сети т/станции юго-западной части (Тепловод ТС БСИ) от ТК-6 до ТУ-7/7 Реконструкция	Амортизация	**1 653**			1 157	496	**0**					**4 694**		3 529	1 166		**0**					Уточнение стоимости по заключенным договорам
		Амортизация	**0**			0	0	**132**				132	**2 467**			2 467		**0**					
3.1.1.2	Магистральные сети от БСИ до ТК Д-800 (Тепловод №8520) от ТУ-1/1 до ПНС Сидоровка. Реконструкция	Прибыль, направленная на инвестиции	**8 188**			5 732	2 457	**0**					**0**					**0**					Изменение источника финансирования. Уточнение стоимости по заключенным договорам и ожидаемому фактическому исполнению
		Прочие источники	**0**			0	0	**22 165**			11 083	11 083	**0**					**0**					
3.1.1.3	Реконструкция тепловых узлов магистральных тепловых сетей для организации дублирования подключения районов г. Набережные Челны	Амортизация	**931**				931	**14 720**			7 360	7 360	**2 263**		385	1 877		**18 139**		9 070	9 070		Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД, заключения договоров и ожидаемому фактическому исполнению. В 2023 году запланированы СМР по ТУ-5, ТУ-53, ТУ-54
		Прибыль, направленная на инвестиции	**23 157**			16 217	6 950	**0**					**25 551**			25 551		**0**					
3.1.1.4	Тепловые сети 10 комплекса ГЭС (№10юз), ЗЯБ 18 комплекса (№18юз), ЗЯБ к ж.д. 15/1:4,8 (№16юз), 5 комплекса ГЭС (№7юз). Реконструкция.	Амортизация	**11 085**			7 759	3 325	**0**					**12 136**			12 136		**0**					Уточнение стоимости по включенным договорам и ожидаемому фактическому выполнению. Объект будет введен в 2022 году
		Прочие источники	**0**					**18 658**			9 329	9 329	**0**					**0**					
3.1.1.5	Тепловод № 320 ТУ 83 - ТУ 8 Реконструкция	Прочие источники	0			0	0	**68 619**			34 309	34 309				0		0					Уточнение стоимости по заключенным договорам и ожидаемому фактическому выполнению. Объект будет введен в 2022 году
		Амортизация	**40 131**			32 668	7 463	**0**					**39 871**		18 124	21 747		**0**					
		Прибыль, направленная на инвестиции	**17 489**			9 158	8 331	**0**					**6 302**			6 302		**0**					
3.1.1.6	Тепловые сети ЗЯБ 17 комплекса (Тепловод № 17 юз) от ТК-137 до ж/д 17/17 Реконструкция	Амортизация	**7 605**			5 324	2 282	**2 652**			1 326	1 326	**3 286**			3 286		**0**					Перенос срока реализации мероприятия с 2023г на 2022 г в связи с неудовлетворительным состоянием тепловой сети. Уточнение стоимости по заключенным договорам и ожидаемому фактическому выполнению
3.1.1.7	Реконструкция тепловодов №100, 200 в части площадок обслуживания.	Амортизация	**1 487**			1 041	446	**0**					**3 296**			3 296		**0**					Уточнение стоимости по результатам заключеных догововрв
3.1.1.8	Внеплощадочная теплосеть 17А мкр (тепловод №522) от ТК-250 до ТК-281 Сармановский тракт Увеличение диаметра с Ду-426 мм на Ду-630мм. Реконструкция	Прибыль, направленная на инвестиции	**54 829**			38 380	16 449	**0**					**43 304**	2 012		41 292		**85 592**		25 678	59 914		Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД, заключения договоров и ожидаемому фактическому выполнению. Перераспределение источника финансирования
		Амортизация						**0**												0	0		
3.1.1.9	Т/сети 2Ду 400мм от ТК-160 до ТК-66Б (Тепловод № 28 юз) Участок от ТК-67 до ТУ-69/5 – г.А ул. Х.Такташа Реконструкция	Прибыль, направленная на инвестиции	**35 903**			25 132	10 771	**0**					**1 493**	1 493				**98 255**		29 477	68 779		В связи с дефицитом источника финансирования строительно-монтажные работы по объекту будут выполнены в 2023 году
		Амортизация						**0**												0	0		
3.1.1.10	Тепловые сети п.Сидоровка (тепловод № С-1 юз) Участок от т.А до ТК-286 – ТК-281 , т.Б Хлебозавод. Реконструкция	Прибыль, направленная на инвестиции	**32 576**			22 803	9 773	**0**					**18 697**	1 319	9	17 369		**28 509**		8 553	19 956		Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД, заключения договоров и ожидаемому фактическому выполнению Перераспределение источника финансирования
		Амортизация						**0**															
3.1.1.11	Тепловые сети от ТК-294 до ТК-113 (Тепловод № 511) Участок от ТК-197 до ТК-287 Казанский проспект Реконструкция	Прибыль, направленная на инвестиции	**0**					**0**					**25 467**	721		16 361	8 385	**5 038**		1 511	3 527		Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД, заключения договоров и ожидаемому фактическому исполнению. Изменение источника финансирования.
		Прочие источники											**0**							0	0		
		Амортизация	**15 941**			11 156	4 782	**0**					**11 151**				11 151						
3.1.1.12	Тепловые сети 3 комплекса ГЭС Участки от ТК-51 до ТК-50/1 со строительством ТКнов. к ж/д 3/30-2 , от ТК-50/1 до ТК-50 со строительством ТКнов. до ж/д 3/30-3, 3/30-1. Реконструкция	Прибыль, направленная на инвестиции	**0**					**0**					**0**					**0**					Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД, заключения договоров и ожидаемому фактическому исполнению. Изменение источника финансирования
		Амортизация	**3 718**			2 603	1 116	**0**					**12 197**	640	6	11 551							
3.1.1.13	Тепловые сети 6 комплекса ГЭС (Тепловод № 7 юз) от ТК-117/1 до д/сада №11 (6/17). Реконструкция	Прибыль, направленная на инвестиции						**0**										**1 786**			1 786		Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД и заключения договоров. Выполнение строительно-монтажных работ в 2023г по причине неудовлетворительного состояния тепловой сети.
		Амортизация	**38**				38	**0**					**86**		86			**0**					
3.1.1.14	Тепловые сети п.Сидоровка (тепловод № С-1 юз) Участок от ТК-236 до детского сада №3. Реконструкция	Прибыль, направленная на инвестиции						**0**										**4 927**			4 927		Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД и заключения договоров. Выполнение строительно-монтажных работ в 2023г по причине неудовлетворительного состояния тепловой сети.
		Амортизация	**95**				95	**0**					**151**		151			**0**					
3.1.1.15	Тепловод № 320 (увелич. с Ду900 на Ду1000) НО-467 - НО-466 (КТС-223зам.комп-2шт.) - ТК-НО463 (на 2 этапа). Реконструкция	Прибыль, направленная на инвестиции						**0**										**108 595**		32 578	76 016		Наименование объекта изменено на "Тепловод №320 НО467 – НО466 – ТК-НО463. Реконструкция" в связи изменением участка тепловода. Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД и заключения договоров. Выполнение строительно-монтажных работ в 2023г по причине неудовлетворительного состояния тепловой сети.
		Амортизация	**2 059**			1 441	618	**0**					**1 917**		1 917					0	0		
3.1.1.16	Тепловод 321 ТУ-90 - ПНС-3 - ТУ-12а. Реконструкция	Прибыль, направленная на инвестиции	**45 346**			31 742	13 604	**0**					**65 454**	1 452	14 876	49 127		**0**					Уточнение стоимости по заключенным договорам. Изменение источника финансирования.
		Амортизация						**0**					**0**										
3.1.1.17	Тепловод № 321 НО-365а КТС180 - ТУ-80 - КТС-178 - ТУ-90. Реконструкция	Прибыль, направленная на инвестиции	**20 207**			14 145	6 062	**0**					**61 964**			61 964		**0**					Уточнение стоимости по заключенным договорам и ожидаемому фактическому выполнению. Перераспределение источника финансирования.
		Амортизация	**82 059**			58 599	23 461	**0**					**49 886**	3 025	46 861	0		**0**					
3.1.1.18	Тепловод № ПКЗ зона Б от ст.660 ТВ300 - ТК-1а (умен.с Ду500до Ду250, с Ду350 на Ду200). Реконструкция	Прибыль, направленная на инвестиции						**0**										**19 127**		5 738	13 389		Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД и заключения договоров. Выполнение строительно-монтажных работ запланировано на 2023г в связи с неудовлетворительным состоянием тепловой сети.
		Амортизация	**305**				305	**0**					**548**		548			**0**					
3.1.1.19	Тепловод № ПКЗ зонаБ ТК-1а - ТК-16 - ТК-1в (уменьшение диаметра с Ду350мм на Ду200мм). Реконструкция	Амортизация	**4 194**				4 194	**0**					**10 709**	270		10 439		**0**					Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД, заключения договоров и ожидаемому фактическому исполнению
3.1.1.20	Тепловод №321 от ТУ-81 - Доп.узел - ТК-НО366 (строительство канала через пр.Ящылек, увеличение диамет-ра трубопровода с Ду800 на Ду1000. Реконструкция	Амортизация	**45 873**			32 111	13 762	**0**					**58 745**	1 128		57 618		**0**					Наименование объекта изменено на "Тепловод 321 ТУ-81 - Доп.узел - ТК-НО366. Реконструкция" для приведения в соответствие. Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД, заключений договоров и ожидаемому фактическому исполнению
3.1.1.21	Тепловая сеть к мкр.«Прибрежный» (34-35 к-сы) от НО-398 до ТК-1. Тепловод №33. Реконструкция	Прибыль, направленная на инвестиции	**56 396**			39 477	16 919	**0**					**43 643**	790		42 854							Наименование объекта изменено на "Внутримикрорайонные сети теплоснабжения, 16:52:040201:2266 к микрорайону «Прибрежный» от НО398 до ТК-1 (ПРДУСТ 00-30110). Реконструкция" для приведения в соответствие. Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД, заключения договоров и ожидаемому фактическому исполнению
		Амортизация											**0**					**95 165**		28 550	66 616		
3.1.1.22	Тепловод №111 ТУ-24 - ТУ-43. Реконструкция	Амортизация	**2 074**			489	1 585	**0**					**2 019**			2 019		**18 920**		5 676	13 244		Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД и заключения договоров. Перераспределение источника финансирования. Начало работ по мероприятию запланировано в 2023 году, окончание и ввод объекта - в 2024 году
		Прочие источники																**2 055**			2 055		
		Прибыль, направленная на инвестиции	**0**					**0**					**0**					**48 337**			48 337		
3.1.1.23	Тепловод №300. от ТЭЦ до камеры переключений. Реконструкция	Прибыль, направленная на инвестиции						**0**										**22 934**		16 622	6 311		Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД и заключения договоров. Выполнение строительно-монтажных работ запланировано на 2023г в связи с необходимостью бесперебойного теплоснабжения потребителей
		Амортизация	**8 735**			6 115	2 621	**0**					**7 469**			7 469		**10 000**			10 000		

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)																			Обоснование корректировки
			утвержденная инвест программа					утвержденная инвест программа					скорректированная инвест программа					скорректированная инвест программа					
			Всего 2022г	в том числе по кварталам				Всего 2023г	в том числе по кварталам				Всего 2022г	в том числе по кварталам				Всего 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 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
3.1.1.24	Магистральная т/сеть от УЗ 8 до ПНС-БСИ-ГЭС-Зиб Магистральные т/сети от узла 5 до ПНС (Участок от ТУ-1 до ПНС-Сидоровка) Реконструкция	Прибыль, направленная на инвестиции						0														Стоимость уточнена в соответствии с заключенными договорами
		Амортизация	2 879				2 879	0					4 898		4 899			0				
3.1.1.25	Магистральные сети от БСИ до ТК Д-800 (Тепловод №520) от УТ-7 до ТУ-1/1 Реконструкция	Амортизация	0					193 229			96 614	96 614	0									Объект реализован в 2021 году
3.1.1.27	Тепловая сеть от узла теплового УТ-1 до жилого дома 34-01 ООО "Современное строительство". Участок от ТК-1 (УТ-1) до ТК-6 (УТ-6). Реконструкция	Прибыль, направленная на инвестиции	0			0	0	0					1 154				1 154					Включение нового мероприятия, утвержденного схемой теплоснабжения. Реализация мероприятия необходима для создания возможности подключения дополнительной нагрузки микрорайонов «Озеро», «34 комплекс», тем самым обеспечив пропускную способность трубопровода, оптимальные скорости сетевой воды, достаточные параметры давлений на вводах потребителей
		Амортизация																84 401		29 540	54 861	
3.1.1.28	Тепловод № 211 от ТУ-38а до РТП-10. Реконструкция	Прибыль, направленная на инвестиции						0														Объект реализован в 2021 году
		Амортизация	0			0	0	15 663			7 832	7 832	0					0		0	0	
3.1.1.29	Тепловая сеть от УТ-4 до земельного участка «ДОУ на 220 мест в 34 к-се». Участок от УТ-4 (ТК-6) до УТ-4/3. Реконструкция	Прибыль, направленная на инвестиции	0					0					599				599					Включение нового мероприятия, утвержденного схемой теплоснабжения. Реализация мероприятия необходима для создания возможности подключения дополнительной нагрузки микрорайонов «Озеро», «34 комплекс», тем самым обеспечив пропускную способность трубопровода, оптимальные скорости сетевой воды, достаточные параметры давлений на вводах потребителей
		Амортизация																22 657		6 797	15 860	
3.1.1.30	Тепловод № 111. Участок ТУ-9 –ТУ-9а –ТУ-10 –ТУ-11 Реконструкция	Амортизация											706				706	1 776			1 776	Включение нового мероприятия. Реализация мероприятия необходима для надежного бесперебойного теплоснабжения потребителей северо-восточной части г.Набережные Челны, сокращения тепловых и гидравлических потерь на участках сети
3.1.1.31	Тепловод №211 Участок между ТУ-48 - КТС-100(НО209)	Прибыль, направленная на инвестиции											370				370	6 152		1 476	4 676	Включение нового мероприятия, утвержденного схемой теплоснабжения. Реализация мероприятия необходима для надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей северо-восточной части г.Набережные Челны и вводом в эксплуатацию жилых домов в 10-м микрорайоне, сокращения тепловых и гидравлических потерь на участках сети
3.1.1.32	Тепловод №4. Участок ТУ-47 (НО-487) – ТК-3А – ТК-5Б. Реконструкция	Амортизация											485				485	13 684		4 105	9 579	Включение нового мероприятия, утвержденного схемой теплоснабжения. Реализация мероприятия необходима для бесперебойного теплоснабжения потребителей 9 мкр, а также одного из крупнейших многопрофильных медицинских учреждений РТ «Камского детского медицинского центра» города Набережные Челны, в целях сокращения тепловых и гидравлических потерь на участке теплосети
3.1.1.33	Теплотрасса ЗЯБ 18 комплекса (тепловод №18юз). Участок от ТК-118/1 до ТК-99 и ж/д 18/35, 18/43, 18/44, 18/45, 18/46 Реконструкция	Амортизация											1 144				1 144	3 500		1 050	2 450	Включение нового мероприятия. Поэтапная реализация мероприятия необходима для бесперебойного теплоснабжения потребителей, в целях сокращения тепловых и гидравлических потерь на участках сети
		Прибыль, направленная на инвестиции																58 099		17 430	40 670	
3.1.1.34	Тепловод №17 Участок от ж/д 32/03 до ТК-1Б. Реконструкция	Прибыль, направленная на инвестиции											102				102	2 017			2 017	Включение нового мероприятия, утвержденного схемой теплоснабжения. Реализация мероприятия необходима для бесперебойного теплоснабжения потребителей, в целях сокращения тепловых и гидравлических потерь на участках сети.
3.1.1.35	Тепловоды №2,4,10,24,24А,31а в Северо-Восточной части города. Реконструкция.	Прочие источники											612			612						Переходящий объект с 2021г. Уточнение стоимости по итогам закупочных процедур. В связи с возникновением дополнительных работ по благоустройству, часть работ по мероприятию перенесена на 2022 год
3.1.1.36	Тепловая сеть от УТ-4 до земельного участка «ДОУ на 220 мест в 34 к-се». Участок от УТ-4/3(ТК-11) до УТ-4/4(ТК-12). Реконструкция	Амортизация																22 600			22 600	Включение нового объекта. Реализация мероприятия необходимо для подключения перспективной нагрузки. ООО СЗ «Современное строительство», ООО СЗ «Замелекесье НЧ»
3.1.1.37	Тепловод №24. Участок между ТК-17А и ТК-1А. "Ликон+" 48/08. Реконструкция	Амортизация																77			77	Включение нового мероприятия. Реализация мероприятия необходима для приведения тепловых сетей в соответствии со СНиП - исключение надземной прокладки в пределах городской черты
3.1.1.38	Тепловод №23а. ТК-16 и ТК-21, у школы 47/18. Реконструкция	Амортизация																82			82	Включение нового мероприятия. Реализация мероприятия необходима для приведения тепловых сетей в соответствии со СНиП - исключение надземной прокладки в пределах городской черты
3.1.1.39	Тепловые сети 10 комплекса ГЭС (Тепловод № 10 юз) от ж/д 10/36-1 до д/сада №42. Реконструкция	Амортизация																107			107	Включение нового мероприятия, утвержденного схемой теплоснабжения. Реализация мероприятия необходима для бесперебойного теплоснабжения потребителей и приведения тепловых сетей в соответствии со СНиП - исключение надземной прокладки в пределах городской черты
3.1.1.40	Тепловод № 15. Участок ТК-1 - ТК-5А – школа 28/15 МАОУ «Гимназия №77 г.Реконструкция	Амортизация																238			238	Включение нового мероприятия. Реализация мероприятия необходима для бесперебойного теплоснабжения потребителей, в целях сокращения тепловых и гидравлических потерь на участках сети
3.1.1.41	Тепловод №15. Участок ТК-4-ТК-5-ТК-6-ТК-8-ТК-10, у ж.д. 30/17 и 30/09. Реконструкция	Амортизация	0			0	0	0					0					460			460	Включение нового мероприятия. Реализация мероприятия необходима в связи с недостаточным располагаемым напором на вводе у потребителей 28 микрорайона нового города, на основании гидравлического расчета, для бесперебойного теплоснабжения потребителей, в целях сокращения тепловых и гидравлических потерь на участках сети
3.1.1.42	Комплекс инженерных сетей теплоснабжения 60 микрорайона. Участки между от ТК-3 до ТК-4, от ТК-4 до ТК-7, от ТК-4 до ТК-5. Реконструкция	Амортизация																417			417	Включение нового мероприятия. Реализация мероприятия необходима в связи с неудовлетворительным состоянием тепловода, нарушением оболочки изоляции. Тепловую сеть необходимо привести в нормативное состояние путем прокладки в непроходном канале
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	Реконструкция электротехнической части ПНС-5 с заменой ЧРП и схемы управления насосными агрегатами	Амортизация	0			0	0	38 052			19 026	19 026	0					0				В связи с дефицитом финансирования на обновление тепловых сетей, реализация мероприятия перенесена на более поздний период
3.2.1.2	Реконструкция ПНС-6 с установкой ЧРП, автоматизацией и диспетчеризацией	Амортизация	0			0	0	38 171			19 085	19 085	0					0				Объект реализован в 2021 году
3.2.2. Прочие проекты																						
3.2.2.1	ПНС-5. Реконструкция в части пивневой канализации	Амортизация	424				424	0					212			212		0				Уточнение стоимости по заключенным договорам
3.2.2.2	Производственное здание №2. Отопление. Модернизация	Амортизация	322				322	0					828			105	723	0				Уточнение стоимости по заключенным договорам
3.2.2.3	Ремонтный пост 62/2А. Реконструкция с устройством производственно-бытовых помещений	Амортизация	28 900			20 230	8 670	0					29 617			9 394	20 223	12 618		3 785	8 832	Уточнение стоимости по заключенным договорам и ожидаемому фактическому исполнению. Работы по строительству системы ВОЛС к зданию будут осуществлены в 2023 году, согласно заключенного договора
3.2.2.4	Административно-бытовой корпус в части серверного помещения и помещения узла связи филиала АО «Татэнерго» - НчТС. Модернизация	Амортизация	92				92	0					438			438		1 061			1 061	Переходящий объект с 2021г. Уточнение стоимости по заключенным договорам
3.2.2.5	Реконструкция узлов учета тепловой энергии Камеры Переключений	Амортизация	0			0	0	3 084			1 542	1 542	0					0				В связи с дефицитом финансирования на обновление тепловых сетей, реализация мероприятия перенесена на более поздний период
3.2.2.6	Модернизация АСУ-Теплоснабжение 2 этап Автоматизированное рабочее место диспетчера с заменой средств обработки и отображения информации	Амортизация	0			0	0	7 309			3 654	3 654	0					0				Реализация мероприятия перенесена на более поздний период, в связи с необходимостью выполнения работ по замене тепловых сетей
3.2.2.7	Реконструкция системы электроснабжения 6/0,4кВ ПНС-9 с функцией восстановления схемы электроснабжения РУ-6кВ после исчезновения напряжения на вводах	Прибыль, направленная на инвестиции						0										336			336	Переходящий объект ИП с 2021г. Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД.

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Объем инвестиций тыс руб (без НДС)																			Обоснование корректировки
			утвержденная инвест программа					утвержденная инвест программа					скорректированная инвест программа					скорректированная инвест программа					
			Всего 2022г	в том числе по кварталам				Всего 2023г	в том числе по кварталам				Всего 2022г	в том числе по кварталам				Всего 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 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
3.2.2.8	Реконструкция емкостей для приема воды при срабатывании БСК на ПНС-9	Прибыль, направленная на инвестиции						0															Переходящий объект ИП с 2021г Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД
3.2.2.9	Реконструкция схемы электроснабжения объекта ПНС-7 с функцией восстановления схемы электроснабжения РУ 10кВ после исчезновения напряжения на вводах	Прибыль, направленная на инвестиции																1 533			1 533		Переходящий объект ИП с 2021г Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД
3.2.2.10	Реконструкция АСУ-Теплоснабжение. Система связи Северо-Восточного района Подключение камеры переключения к существующей сети	Прибыль, направленная на инвестиции																380			380		Переходящий объект ИП с 2021г Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД
Всего по разделу 3.		Амортизация	260 600	0	0	180 694	79 906	313 012	0	0	156 440	156 572	261 222	5 063	76 506	145 222	34 431	8 984					
		Прочие источники	0	0	0	0	0	109 442	0	0	54 721	54 721	612	0	0	612	0	305 904	0	88 573	217 331	0	
		Прибыль, направленная на инвестиции	294 100	0	0	202 786	91 314	0	0	0	0	0	294 100	7 786	14 884	260 820	10 609	2 055	0	0	2 055	0	
		Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	500 601	0	141 758	358 843	0	
		ВСЕГО по разделу	554 700	0	0	383 480	171 220	422 454	0	0	211 161	211 293	555 933	12 849	91 390	406 654	45 041	0	0	0	0	0	
ИТОГО по программе			555 963	0	0	383 480	172 483	422 454	0	0	211 161	211 293	626 877	33 215	111 209	414 764	67 688	808 560	0	230 331	578 229	0	
ИТОГО по инвестиционной программе		Итого по программе, в том числе	555 963	0	0	383 480	172 483	422 454	0	0	211 161	211 293	626 877	33 215	111 209	414 764	67 688	844 891	0	242 731	602 160	0	
		Амортизация	261 863	0	0	180 694	81 169	313 012	0	0	156 440	156 572	261 863	5 063	76 506	145 863	34 431	844 891	0	242 731	602 160	0	
		Плата за подключение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70 302	20 367	19 819	7 469	22 647	305 904	0	88 573	217 331	0	
		Прочие источники	0	0	0	0	0	109 442	0	0	54 721	54 721	612	0	0	612	0	23 932	0	0	23 932	0	
		Прибыль, направленная на инвестиции	294 100	0	0	202 786	91 314	0	0	0	0	0	294 100	7 786	14 884	260 820	10 609	2 055	0	0	2 055	0	
		Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	513 000	0	154 157	358 843	0	
																		0	0	0	0	0	

Директор
филиала АО "Татэнерго"
Набережночелнинские тепловые сети **Зайнуллин А.З.**
М.П. (подпись)

Начальник
отдела реализации инвестиций **Сычев Д.В.**
(подпись)

тел.(8552)33-70-69 e-mail: SichevDV@nchts.tatenergo.ru