



ПРИКАЗ
от 17 ноября 2022

г. Казань

БОЕРЫК
№ 821-1/2022

**О внесении изменений в приказ Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от 30.10.2019 № 318 «Об утверждении
инвестиционной программы акционерного общества «Татэнерго»
в сфере теплоснабжения на 2020-2023 годы»**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ», Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, на основании протокола заседания Экспертного совета по рассмотрению инвестиционных программ и отчетов об исполнении инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики и теплоснабжения Республики Татарстан, при Кабинете Министров Республики Татарстан от 10.11.2022 № 9-ЭС/2022, в целях корректировки мероприятий и источников финансирования

п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приказ Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.10.2019 № 318 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Татэнерго» в сфере теплоснабжения на 2020-2023 годы» (с изменениями, внесенными приказом Государственного

комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.11.2021 № 723/2021) следующие изменения:

в приложении 1 мероприятия 2022-2023 годов изложить в новой редакции (прилагается);

в приложении 2 источники финансирования 2022-2023 годов изложить в новой редакции (прилагается);

в приложении 3 мероприятия 2022-2023 годов изложить в новой редакции (прилагается);

в приложении 4 источники финансирования 2022-2023 годов изложить в новой редакции (прилагается);

в приложении 5 мероприятия 2022-2023 годов изложить в новой редакции (прилагается);

в приложении 6 источники финансирования 2022-2023 годов изложить в новой редакции (прилагается);

в приложении 7 мероприятия 2022-2023 годов изложить в новой редакции (прилагается);

в приложении 8 источники финансирования 2022-2023 годов изложить в новой редакции (прилагается);

в приложении 9 мероприятия 2022-2023 годов изложить в новой редакции (прилагается);

в приложении 10 источники финансирования 2022-2023 годов изложить в новой редакции (прилагается);

в приложении 11 показатели надежности и энергетической эффективности 2022-2023 годов изложить в новой редакции (прилагается);

в приложении 12 показатели надежности и энергетической эффективности 2022-2023 годов изложить в новой редакции (прилагается);

в приложении 13 показатели надежности и энергетической эффективности 2022-2023 годов изложить в новой редакции (прилагается);

в приложении 14 показатели надежности и энергетической эффективности 2022-2023 годов изложить в новой редакции (прилагается);

в приложении 15 показатели надежности и энергетической эффективности 2022-2023 годов изложить в новой редакции (прилагается).

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.

3. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на первого заместителя председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам Л.В. Хабибуллину.

Председатель



А.С.Груничев

Приложение 1
к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.10.2019 № 318
(в редакции приказа Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам
от 17.11.2022 № 871-1/2022)

Основные характеристики инвестиционной программы акционерного общества "Татэнерго" (генерирующие объекты) в сфере теплоснабжения в части мероприятий 2022-2023 годов

№ 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:															
1.2. Строительство новых 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	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	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.	Занская ГРЭС									287 127	1 637	22 495	12 854	250 140	0
3.1.1.1	Модернизация теплотрассы II очереди Ø 530 мм от главного корпуса до северного ограждения мазутного хозяйства ЗРЭС	Повышение надежности теплоснабжения потребителей	г. Занск, филиал АО "Татэнерго" Занская ГРЭС	1. протяженность тепловых сетей Ø 530 мм 1.1. 2021г. 1.2. 2022 г. 1.3. 2023г. 1.4. 2024-2028гг. Диаметр трубопровода	м. мм	1800; 1.2. - 130 1.3. - 483 1.4. - 1187 530	1800; 1.2. - 161 1.3. - 89,4 1.4. - 1549,6 530	2021	2028	287 127	1 637	22 495	12 854	250 140	
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 котлагрегата с заменой конвективного пароперегревателя с коллекторами и водного 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 котлагрегата 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		
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	

№ 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		
3.2.3	Набережночелнинская ТЭЦ									323 442	44 609	129 024	149 809	0	0
3.2.3.1	Техническое перевооружение к/а ст.№4 с заменой водного 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 ОПЧС 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 хозяйственной 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															
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

Приложение 2
к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.10.2019 № 318
(в редакции приказа Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам
от 17.11.2022 № 841-1/2022)

**Источники финансирования инвестиционной программы акционерного общества "Татэнерго" (генерирующие объекты) в сфере теплоснабжения
в части мероприятий 2022-2023 годов**

№ 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 (от электроснабжения)					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

Приложение 3
к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.10.2019 № 318
(в редакции приказа Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам
от 14.11.2020 № 341-1/2020)

Основные характеристики инвестиционной программы филиала акционерного общества "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети в сфере теплоснабжения в части мероприятий 2022-2023 годов

№ 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 I. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:															
I.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей															
1.1.1	Инженерные сети 20 микрорайона жилого района Замелекесе, участок от теплового узла УТ-12 до теплового узла УТ-13. Строительство.	Подключение нового объекта	20 микрорайон жилого района Замелекесе	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 Замелекесе	Протяженность сетей	м	-	111	2021	2022	4 461	140	4 321	0		4 461
				Диаметр трубопровода	мм	-	159								
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. (Замелекесе). Строительство	Подключение нового объекта	20 микрорайон жилого района Замелекесе	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. (Замелекесе). Строительство	Подключение нового объекта	20 микрорайон жилого района Замелекесе	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	2021	2022	12 501	543	11 958	0		12 501
				Диаметр трубопровода	мм	-	220								
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.Малыш 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. (Замелекесе). Строительство»	Подключение нового объекта	20 микрорайон жилого района Замелекесе	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 Заринова 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	2022	2023	8 550		243	8 307		8 550
				Диаметр трубопровода	мм	-	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	2022	2023	18 937		18 937	0		18 937
				Диаметр трубопровода	мм	-	219								
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	2022	2023	6 335		166	6 170		6 335
				Диаметр трубопровода	мм	-	89								
1.1.32	Т/с от УТ-1(нов.) до границ 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 "КАМИЭСЗЯБ" (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 "КАМИЭСЗЯБ", 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															
3.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности															
3.2. 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 в/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 Сидорова. Реконструкция	Прирост нагрузок жилого района Замелекское	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	Промкомзона	Площадок обслуживания	шт	4	4	2021	2022	4 262	306	3 956	0		0
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 «Замелекское» 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									

№ 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
3.1.1.9	Т/сети 2Ду400мм 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. Хлебавод. 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								
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 (уменьс Ду500на Ду250, с Ду350 на Ду200). Реконструкция	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения потребителей, в целях сокращения тепловых и гидравлических потерь, утечек теплоносителя	Промкомзона, пр.Трубиний / 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								

№ 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
3.1.1.19	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		
				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 дворники" и микрорайона за проспектом Залесный	пр. Яшьлек/ ул. Полякова	Протяженность сетей	м	298	298	2022	2022	70 494	0	70 494	0		
				Диаметр трубопровода	мм	820	1 020								
3.1.1.21	Внутримикрорайонные сети теплоснабжения. 16:52:040201:226 к микрорайону «Прибрежный» от НО398 до ТК-1 (ПРДУСТ 00-30110). Реконструкция	Обеспечение подключения дополнительной тепловой нагрузки микрорайоне "Прибрежный"	33 комплекс	Протяженность сетей	м	940	940	2022	2023	166 570	0	52 372	114 198		
				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	
				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	
				Диаметр трубопровода	мм	1 020	1 220								
3.1.1.24	Магистральная т/сеть от УЗ.8 до ПНС-БСИ-ГЭС-Заб. Магистральные т/сети от узла 6 до ПНС (Участок от ТУ-1 до ПНС-Сидорова). 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	
				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		
				Диаметр трубопровода	мм	219	530								
3.1.1.26	Тепловая сеть от УТ-4 до земельного участка «ДЮУ 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		
				Диаметр трубопровода	мм	76	426								
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	
				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		
				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		
				Диаметр трубопровода	мм	159	219								
3.1.1.30	Теплотрасса ЗЯБ 18 комплекса (тепловод №1801). Участок от ТК-118/1 до ТК-99 и жд 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	
				Диаметр трубопровода	мм	325	530								

№ 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
3.1.1.31	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								
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. Энергобережение 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

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					
				Наименование показателя (мощность, 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
3.2.2.3	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	Ёмкость	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

Приложение 4
к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.10.2019 № 318
(в редакции приказа Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам
от 17.11.2022 № 871-1/2022)

**Источники финансирования инвестиционной программы филиала акционерного общества "Татэнерго" -
Набережночелнинские тепловые сети в сфере теплоснабжения в части мероприятий 2022-2023 годов**

№ 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 (амортизационные отчисления 2021 года)	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

Приложение 5
к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.10.2019 № 318
(в редакции приказа Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам
от 17.11.2022 № 341-1/2022)

Основные характеристики инвестиционной программы филиала акционерного общества "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети в сфере теплоснабжения в части мероприятий 2022-2023 годов

№ 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									
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	720x8,0 630x8,0	820x9,0									
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	630x6,0	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	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									
3.2.1.2.	Реконструкция электротехнической части и автоматизация подкачивающей насосной станции №5	Обеспечение нормальной работы электротехнического оборудования	г.Нижнекамск, ул. Соболевская, 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																
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																
ИТОГО по программе										828 627	73 785	143 470	334 056	277 315	14 621	

Приложение 6
к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.10.2019 № 318
(в редакции приказа Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам
от 17.11.2022 № 271-1/2022)

**Источники финансирования инвестиционной программы филиала акционерного общества "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети
в сфере теплоснабжения в части мероприятий 2022-2023 годов**

№ 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	2022		
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

Основные характеристики инвестиционной программы филиала акционерного общества "Татэнерго" Заинская ГРЭС (цех эксплуатации тепловых сетей) в сфере теплоснабжения в части мероприятий 2022-2023 годов

№ 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
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:															
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей															
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. Диаметр трубопровода	п.м. мм	556: 1.1. - 202 1.2. - 265 1.3. - 89 530	631,2: 1.1. - 463,42 1.2. - 167,78 530	2021	2023	56 108	787	34 188	21 134	0	0
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. Диаметр трубопровода	п.м. мм	1951: 1.1. - 160 1.2. - 584 1.3. - 1207 426	1951: 1.1. - 160 1.2. - 584 1.3. - 1207 426	2023	2026	160 234	0	0	16 905	143 329	0
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	Протяженность тепловых сетей Диаметр трубопровода	п.м. мм	119 63 108 159	694 219	2023	2023	20 219	0	0	20 219	0	0
Всего по группе 3.										236 561	787	34 188	58 257	143 329	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															
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения															
ИТОГО по программе										236 561	787	34 188	58 257	143 329	0

Приложение 8
к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.10.2019 № 318
(в редакции приказа Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам
от 17.11.2022 № 871-1/2022)

**Источники финансирования инвестиционной программы филиала акционерного общества "Татэнерго" Заинская
ГРЭС (цех эксплуатации тепловых сетей) в сфере теплоснабжения
в части мероприятий 2022-2023 годов**

№ 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
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 (от электроснабжения)	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

Основные характеристики инвестиционной программы филиала акционерного общества "Татэнерго" - Казанские тепловые сети в сфере теплоснабжения в части мероприятий 2022-2023 годов

№ 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 (количество, протяженность, диаметр и т.д.)	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
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 трубопровода 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 врежкой 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 «ПНР» по ул.Азратского,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.Азратского,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 тепловой №11) до внешней границы стены здания объекта «Жилой комплекс из 20-этажного 2-х сек. жд 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 трубопровода 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 трубопровода УТ2 (тепловая камера ТК4-63Б) до внешней границы стены здания жилого дома стр.№2, корпус 1, лусковой 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 трубопровода 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 минимой 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. Аз.Кутубя, 86а	Подключение нового объекта	Жилой дом по ул.А.Кутубя, 86а	Протяженность сетей	п.м.	322,2	2021	2022	6 559	3 886	2 674	0			6 559
				Условный диаметр трубопровода	мм	100									
1.1.12	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	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 теплоснабжения от УТ (ТК4-44) до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:060601:128 по ул.Кр.Познани, 10А	Подключение нового объекта	Здание по ул.Кр.Познани, 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 «Сельное 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 «Сладкое небо»	Подключение нового объекта	Жилой дом по ул.П.Думумбы	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 «Сладкое небо» Советского района г.Казань по ул.П.Думумбы	Подключение нового объекта	Жилой дом по ул.П.Думумбы	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 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)	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» (кадастровый 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 ТК22-21/1а 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.Милы,25г, 27, 29, 33а, ул. Короленко, 120, 120д.	Подключение нового объекта	Административные здания по ул.Милы, 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 тепловда 20530мм по ул. Петра Полушкина до внешних границ стен здания жилого дома стр.№3, корпус 1, ПК-3, микрорайона М-2 по ул. П.Думумбы	Подключение нового объекта	Жилой дом по ул.П.Думумбы	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 минимальной 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							
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. Куя Гали, 13	Подключение нового объекта	Гимназия по ул.Куя 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 г. А до внешней границы земельного участка с кадастровым номером 16:50/070112/13 по ул.Гаэлова,16	Подключение нового объекта	Здание по ул.Гаэлова,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 г. 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 автостоянки 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.Побежимова,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 тепловой №21) до внешней границы стены объекта «16-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 2057мм до границы земельного участка Закаровой 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							
1.1.39	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от узла трубопроводов УТ1 и от условной точки «А» вблизи УТ2 до внешней границ стен жилых домов БС-14, БС-5-8, от условной точки «В» от УТ2 до границы земельного участка наземного 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.Парвиса 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 (е 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-102-6 до границы земельного участка объекта «Комплекс зданий «Баграт Юстини» по ул. Хадн 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 границ 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 ТК2-1-6 (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 Пунктиона №8 на трубопроводах диаметром 100мм 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 внутриквартирных 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								
1.1.50	Строительство квартальных сетей теплоснабжения от условной точки УТ-6 до стены столба по ул. Ягодная	Подключение нового объекта	жилье комплекс по ул.Ягодная	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 трубопровода УТ-4 (циркуляционная камера узла трубопроводов УТБ-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 16:50.080625-41	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 презки до жд №1.1, №1.2 по адресу: г.Казань, ул.М.Крылова, ул.Серова (1-ая очередь)	Подключение нового объекта	Жилые дома по ул.М.Крылова	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 очереди жилого комплекса по ул.Б.Крылова г.Казани"	Подключение нового объекта	Жилые дома по ул.М.Крылова	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 территории бывшей фабрики "Спартак" по ул.Спартакская	Подключение нового объекта	Здание по ул.Спартакская	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 (наг. тепловая камера ТК20-26)	Обеспечение теплоснабжением перспективных участков застройки	Тепловые сети по ул.Даурская-Радина застройки	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.Крылова, ул.Краснокошайская	Обеспечение теплоснабжением перспективных участков застройки	Тепловые сети по ул.Б.Крылова, Краснокошайская	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 "Торки"	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 внутриквартирных сетей теплоснабжения на участке от ТК11-5/1 до стены здания спортивного комплекса «Багари» 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								
1.2. Строительство новых 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.Гарина-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 г.1 (от ТК1-32/5) до внешней границы стены здания школы по ул.Кулагина,2	Снятие технических ограничений для подключения нового объекта	Тепловые сети по ул.Кулагина	Протяженность сетей	п.м.	16,0	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 подключения 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-м этаже здания жилой дом (проект «евреда») между ул. Кольцова, Коммунаров, Труда Кировского района г. Казани) расположенный на земельном участке с кадастровым номером 16:50:090528:1	Снятие технических ограничений для подключения 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 узла поворота УП на пересечении ул.Родины, ул.А.Кутуж (инв. № 30988/18)	Снятие технических ограничений для подключения новых объектов	Тепловые сети по оул.А.Кутуж-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 подключения нового объекта	Тепловые сети по ул.Лушников	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 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)	Снятие технических ограничений для подключения 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	Реконструктивно магистрального тепловода №11 на участке от ТК 11-30 до УТ-1 по ул. Вахитова	Снятие технических ограничений для подключения участков перспективнойстройки	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

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.Казань	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.Казань	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.Казань	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.Казань	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.Казань	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.Казань	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.Казань	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.Казань	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	Реконструкция магистрального тепловода №2 от ТК2-29 до НО-42	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Валитовском 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								
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 Павловки №1 по ул.Теплическая	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. Давриковского,22 и от тепловой камеры ТК 2-29/9 до жилого дома по ул. Давриковского,16 с изменением трассировки	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Валитовском 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. Павловкина, 106, 106б, 104, 102а, 102, 100 с изменением трассировки и от жилого дома по ул. Павловкина, 85 до жилого	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 ас №295, до школы Фурманова,5 и до границы раздела с УК по жд 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 от ТК2-10/14 до ТК2-10/30 по ул.Ахтимова	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Валитовском 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.Копеевого) магистрального тепловода №10 на участке от ТК 10-27 до ТК-18, от ТК-18 до ТК-17 с вводом на ж.д.О.Копеевого 8, 10, 8а, 10а, 12а	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Английском 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, ДЮУ №193 (Короленко 97а), жд Октябрьская 24, 26, 36, жд Короленко 107, ДЮУ №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-Айварова,18) магистрального тепловода №10 на участке от ТК-17 до ТК-24 с вводом на ж.д.Чапаева 51, 51а, 51б, 53, 53а, 53б, 55 и С.Полосная 26, 26а, 28а	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Английском 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								
3.1.21	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.51А от ПТУ (ТК 13а) до ТК 15, Баруан,5 и Баруан,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 здания по ул.Бр.Касимовых,52, 60, 62, 64, 66, 68, 70а, 80, 82, 86, по Пятеву,33,35,37,39,41,45,47, ул.Р.Заря,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" "Жилищно-дого") магистрального тепловода №13 на участке от ТК-1 до ТК-5 с выносом трингита 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.Пол.Астраханская) с врезками по ж.д. Белозерская,33,35	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Английском 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 6 до ТК 18 от ТК 18 до Кулаковского,20а (ас №97), от ТК 18 до Багратиона,13,17 (по новой трассировке), от ТК 18 до Багратиона,15 (линияция №9) (по новой трассировке)	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые 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, ас Девабристов,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-561 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, инк. №146 Чулынова 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 жд 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 ТК17-2/3 до ТК17 с вводами до жд Чагаева,58 и жд Мерцианная,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 жд 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								
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 ЦТП3-1 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

Приложение 10
к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.10.2019 № 318
(в редакции приказа Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам
от 12.11.2022 № 271-1/2022)

**Источники финансирования инвестиционной программы филиала акционерного общества "Татэнерго" -
Казанские тепловые сети в сфере теплоснабжения в части мероприятий 2022-2023 годов**

№ 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

Приложение 11
к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.10.2019 № 318
(в редакции приказа Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2022 № 371-1/2022)

Показатели надежности и энергетической эффективности акционерного общества "Татэнерго" (генерирующие объекты) в сфере теплоснабжения в части мероприятий 2022-2023 годов

№ 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			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии		
		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	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	172,91	0	0	0	0	0	0
4.1	Источник-филиал АО "Татэнерго" КЦ Набережночелнинская ТЭЦ							180,8	182,3	172,91						
5	Занская 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" Занская ГРЭС							170,6	170,1	171,9						

Приложение 12
к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.10.2019 № 318
(в редакции приказа Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам
от 17.11.2022 № 871-1/2022)

**Показатели надежности и энергетической эффективности филиала акционерного общества "Татэнерго" - Набережночелнинские тепловые сети
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 величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/год/м2)			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии (Гкал/год)		
		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	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 Сидорова. 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.Сидорова (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	-

№ 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)		
		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
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
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 № 111. Участок ТУ-9 –ТУ-9а –ТУ-10 –ТУ-11. Реконструкция	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

Приложение 13
к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.10.2019 № 318
(в редакции приказа Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам
от 17.11.2020 № 871-1/2020)

**Показатели надежности и энергетической эффективности филиала акционерного общества "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети
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			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям		
		2021	Плановое значение	Плановое значение	2021	Плановое значение	Плановое значение	2021	Плановое значение	Плановое значение	2021	Плановое значение	Плановое значение	2021	Плановое значение	Плановое значение
			2022	2023		2022	2023		2022	2023		2022	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	

Приложение 14
к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.10.2019 № 318
(в редакции приказа Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам
от 17.11.2022 № 871-1/2022)

**Показатели надежности и энергетической эффективности филиала акционерного общества "Татэнерго" Заинская ГРЭС (цех эксплуатации тепловых сетей)
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

Показатели надежности и энергетической эффективности филиала акционерного общества "Татэнерго" - Казанские тепловые сети 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/год/м2		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год			
		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	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 №1) 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.Протоchnая (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, 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		
		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	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, 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		
		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	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.Мияя,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 20530мм по ул. Петра Полушкина до внешних границ стен здания жилого дома строй.№3, корпус 1, ПК-3, микрорайона М-2 по ул. П.Думмбы	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 минимой 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 Гади, 13	0	0	0	0	0	0	-	-	-		1,74			15,97	
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

№ 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		
		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	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
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
38	Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от точки А на существующих тепловых сетях 2057мм 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

№ 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		
		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	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
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
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

№ 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		
		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	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
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 комплекса по ул. Б. Крыловка г. Казани	0	0	0	0	0	0	-	-	-			1,28		108,17	
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 ТК1-51 до стены здания спортивного комплекса «Батыр» по пр-ту Ибрагимова,44	0	0	0	0	0	0	-	-	-			1,65			82,19

№ 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		
		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	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
59	Реконструкция тепловда (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 тепловда «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 комплексе 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 внутриквартального участка тепловых сетей в квартале №53 от тепловой камеры ТК-2 до узла трубопроводов УТ-1. Пусковой комплексе 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 тепловда №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 тепловда №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 тепловдов № 13, 14	0	0	0	0	0	0	-	-	-	2,62	1,67	1,67	3800,10	932,40	1 484,00
68	Реконструкция магистрального тепловда №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	
69	Реконструкция магистрального тепловда №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 тепловда №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 тепловда №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 тепловда № 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 тепловда №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	Реконструкция магистрального тепловда №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 тепловда №11 от ТК11-51 до ТК 8-33 пр.Ибрагимова	0	0	0	0	0	0	-	-	-	2,85	1,49		105,70	55,20	

№ 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		
		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	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
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 дома 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. Павлохина, 106, 106б, 104, 102а, 102, 100 с изменением трассировки и от жилого дома по ул. Павлохина, 85 до жилого дома по ул. Павлохина,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	
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.Полосная 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.П.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	

№ 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		
		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	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
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
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