



ПРИКАЗ
от 20 ноября 2020 г.

г. Казань

БОЕРЫК
№ 470/2020

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 организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики и теплоснабжения Республики Татарстан, при Кабинете Министров Республики Татарстан от 17.11.2020 № 6-ЭС, от 19.11.2020 № 7-ЭС, в целях корректировки мероприятий и источников финансирования 2020-2021 годов

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» следующие изменения:

в приложении 1 мероприятия 2020-2021 годов изложить в новой редакции (прилагается);

в приложении 2 источники финансирования 2020-2021 годов изложить в новой редакции (прилагается);

в приложении 3 мероприятия 2020-2021 годов изложить в новой редакции (прилагается);

в приложении 4 источники финансирования 2020-2021 годов изложить в новой редакции (прилагается);

в приложении 5 мероприятия 2020-2021 годов изложить в новой редакции (прилагается);

в приложении 6 источники финансирования 2020-2021 годов изложить в новой редакции (прилагается);

в приложении 7 мероприятия 2020-2021 годов изложить в новой редакции (прилагается);

в приложении 8 источники финансирования 2020-2021 годов изложить в новой редакции (прилагается);

в приложении 9 мероприятия 2020-2021 годов изложить в новой редакции (прилагается);

в приложении 10 источники финансирования 2020-2021 годов изложить в новой редакции (прилагается).

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

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на 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 20.11.2020 № 470/2020)

Основные характеристики инвестиционной программы акционерного общества "Татэнерго" (генерирующие объекты) в сфере теплоснабжения в части мероприятий 2020-2021 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, ...)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2020	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2020	2021		
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:															
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей															
1.2.1. РК "Азינו"															
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 (новых потребителей).	РК "Азино"	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	360	460	2019	2021	786 702	78 193	194 274	514 235		
Всего по группе 1.										786 702	78 193	194 274	514 235		
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															
3.1.1.1	Модернизация теплотрассы I очереди Ø 630 мм от главного корпуса до западного ограждения Занской ГРЭС	Повышение надежности теплоснабжения потребителей	г. Занск, филиал АО "Татэнерго" Занская ГРЭС	1. протяженность тепловых сетей Ø 630 мм (однотрубное исполнение) 1.1. 2020 г. 1.2. 2021 г.	м	500: 1.1. - 261 1.2. - 239	500: 1.1. - 261 1.2. - 239	2019	2021	33 016	644	13 447	22 827		82 690
				Диаметр трубопровода	мм	630	630								
3.1.1.2	Модернизация теплотрассы II очереди Ø 530 мм от главного корпуса до северного ограждения мажутного хозяйства ЗГРЭС	Повышение надежности теплоснабжения потребителей	г. Занск, филиал АО "Татэнерго" Занская ГРЭС	1. протяженность тепловых сетей Ø 530 мм 1.1. 2021 г. 1.2. 2022 г. 1.3. 2023 г. 1.4. 2024-2025 гг.	м.	1800: 1.1. - 39 1.2. - 483 1.3. - 510 1.4. - 768	1800: 1.1. - 39 1.2. - 483 1.3. - 510 1.4. - 768	2021	2025	86 592			3 902		82 690
				Диаметр трубопровода	мм	530	530								
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
3.2.1. Казанская ТЭЦ-1															
3.2.1.1	Техническое перевооружение систем авторегулирования турбоагрегата ПТ-35,5 ст.№5	Повышение надежности оборудования САР	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1	Тепловая мощность	Гкал/ч	79,0	79,0	2020	2021	32 207		373	31 834		
3.2.1.2	Информационно-измерительная система турбогенераторов ст.№-5,6,7 и общестанционного оборудования	Длительность эксплуатации, износ приборов КИПиА	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1	Тепловая мощность	Гкал/ч	416,0	416,0	2016	2023	129 113	1 196		33 867	94 051	
3.2.1.3	Турбоагрегат ст.№5. Техническое перевооружение системы возбуждения генераторов	Повышение надежности устройств возбуждения генераторов	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1	Тепловая мощность	Гкал/ч	79,0	79,0	2020	2020	35 852		35 852			
3.2.2. РК "Азино"															
3.2.2.1	«Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Сеть газопотребления котельной «Азино» Казанской ТЭЦ-1» в части трубопроводов сетевой воды котельной «Азино»	Приведение арматуры трубопровода сетевой воды котельной «Азино» в соответствии с требованиями п.5.1.2. СТО ЦКТИ 10.003-2007. Оборудование насосных агрегатов частотным регулированием.	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-1 котельная "Азино"	Удельный расход эл.энергии на привод сетевых насосов	кВтч/тн	0,34	0,32	2019	2021	77 960	4 151		73 809		
3.2.3. Казанская ТЭЦ-2															
3.2.3.1	Техническое перевооружение Казанской ТЭЦ-2 в части установки оборудования по снижению уровня шума от выбросов пара выхлопного трубопровода РОУ-7	Снижение уровня шума в связи с застройкой жилого комплекса в непосредственной близости к станции	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2	шумоглушитель	шт.	-	1	2019	2021	1 972	221	2 218	114 026	102 424	

№ 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)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2020	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2020	2021		
3.2.3.2	Техническое перевооружение ОПО "Площадка главного корпуса Казанской ТЭЦ-2 в части "Турбогенератор ст.№9 Модернизация схемы сетевой воды	Повышение надежности. Обеспечение системной надежности и безопасности	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2	Тепловая мощность	Гкал/ч	92	92	2010	2021	112 224		2 218	110 005		
3.2.3.3	Казанская ТЭЦ-2. Техническое перевооружение энергетического котла ст.№8 в части восстановления номинальных параметров пара	Замена барабана котла и восстановление площади теплообмена КПИ	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2	производительность	т/ч	210	210	2021	2022	104 694			2 270	102 424	
3.2.4.	РК "Савинное"									51 935		1 799	50 135		
3.2.4.1	Котельная Савинное. Модернизация АСУТП котельного агрегата КВГМ-180-150 ст.№3	Обеспечение системной надежности и безопасности	г. Казань, филиал АО "Татэнерго" Казанская ТЭЦ-2	производительность	Гкал	180	180	2020	2021	51 935		1 799	50 135		
3.2.5	Набережночелнинская ТЭЦ									688 460	76 127	377 734	74 252	160 346	
3.2.5.1	Техническое перевооружение стационарных установок пожаротушения основной территории НЧТЭЦ	Реализация объекта во исполнение предписаний ПСЧ-45 ФКУ «4 ОФПС ГПС по РТ» от 27.09.2016г. №177-91-11	г. Наб.Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	система пожарной сигнализации и пожаротушения	шт	1	1	2018	2021	68 667	1 690	38 950	28 026		
3.2.5.2	Котлоагрегат ТГМЕ-464 ст.№12,13. Модернизация с установкой модифицированной паросборной камеры	Повышение надежности. Обеспечение системной надежности и безопасности	г. Наб.Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	КПД котла	%	95,2/94,9	95,2/94,9	2018	2020	50 594	24 679	25 915			
3.2.5.3	Техническое перевооружение турбины ПТ-60-130/13 ст. №1 с установкой трубок конденсатора нового типа	Для увеличения пропускной способности конденсатора и снижения температурного напора.	г. Наб.Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	тепловая нагрузка	Гкал/ч	135	135	2020	2022	46 797		1 079		45 718	
3.2.5.4	Техническое перевооружение турбины ПТ-60-130/13 ст. №2 с установкой трубок конденсатора нового типа	Для увеличения пропускной способности конденсатора и снижения температурного напора.	г. Наб.Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	тепловая нагрузка	Гкал/ч	135	135	2019	2021	45 870	1 480		44 389		
3.2.5.5	Техническое перевооружение опасного производственного объекта "Площадка главного корпуса Набережночелнинской ТЭЦ" в части модернизации инжекционного пароперегревателя котла ТГМЕ-464 ст.№ 11	Повышение надежности. Обеспечение системной надежности и безопасности	г. Наб.Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	КПД котла	%	94,5	94,8	2017	2020	196 544	3 052	193 492			
3.2.5.6	Техническое перевооружение ОПО "Топливное хозяйство Набережночелнинской ТЭЦ" в части сливных эстакад и оборудования ОМХ. 1 этап (дополнение)	Приведение в соответствии с ФНИП в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств»	г. Наб.Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	Комплекс мероприятий направленных на соответствие с ФНИП	Комплекс	-	1	2018	2020	163 524	45 226	118 298			
3.2.5.7	Техническое перевооружение в/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	116 465			1 836	114 628	
3.2.6.	КЦ "БСИ"									28 988	7 592	18 955	2 441		
3.2.6.1	Модернизация ограждения территории Тепловой станции	Приведение объекта в соответствии с требованиями «Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса» утвержденных постановлением Правительства РФ от 5 мая 2012 г. №458 (Правил), согласно требованиям Управления Регионального РТ от 10.04.2017г.	г. Наб.Челны, филиал АО "Татэнерго" Набережночелнинская ТЭЦ	протяженность ограждения	км	4	4	2018	2021	28 988	7 592	18 955	2 441		
Всего по группе 3.										1 383 012	89 931	450 379	403 192	439 511	
ИТОГО по программе										2 169 714	168 124	644 653	917 426	439 511	

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 20.11.2020 № 440/2020)

Источники финансирования инвестиционной программы акционерного общества «Татэнерго» (генерирующие объекты) в сфере теплоснабжения в части мероприятий 2020-2021 годов

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)								
		по видам деятельности						Всего	по годам реализации	
		тепловая энергия		теплоноситель		прочая			2020	2021
		2020	2021	2020	2021	2020	2021			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Собственные средства	426 076	734 787	28 400		82 735	29 735	1 301 733	537 211	764 522
1.1.	амортизационные отчисления	264 181	306 258	28 400				598 839	292 581	306 258
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	161 895	428 529					590 424	161 895	428 529
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение									
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг					82 735	29 735	112 470	82 735	29 735
2.	Привлеченные средства									
2.1.	кредиты									
2.2.	займы организаций									
2.3.	прочие привлеченные средства									
3.	Бюджетное финансирование									
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг									
	ИТОГО по программе	426 076	734 787	28 400		82 735	29 735	1 301 733	537 211	764 522

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 20.11.2020 № 470/2020)

Основные характеристики инвестиционной программы акционерного общества "Татэнерго" - Набережночелнинские тепловые сети в сфере теплоснабжения в части мероприятия 2020-2021 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 2020	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2020	2021		
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	Тепловая сеть от ТК-32 до границ земельного участка ООО «АРД ГРУПП» в 26 комплексе (Строительство)	подключение нового объекта	26 микрорайон, Новый город	Протяженность сетей	п.м.	0	34	2019	2020	788	59	729	0	729	
				Диаметр трубопровода	мм	0	57								
1.1.2	Тепловая сеть от УТ-1 до жилого дома 14 к-с, блок "В" ООО "СОВРЕМЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО" (Строительство)	подключение нового объекта	14 микрорайон, Новый город	Протяженность сетей	п.м.	0	14	2019	2020	316	73	243	0	243	
				Диаметр трубопровода	мм	0	108								
1.1.3	Тепловая сеть от УТ-2 до жилого дома 14 к-с, блок "Г" ООО "СОВРЕМЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО" (Строительство)	подключение нового объекта	14 микрорайон, Новый город	Протяженность сетей	п.м.	0	150	2019	2020	1 576	72	1 504	0	1 504	
				Диаметр трубопровода	мм	0	108								
1.1.4	Тепловая сеть от ТК-1 до жилого дома 34-01 ООО «Современное строительство» (Строительство)	подключение нового объекта	34 микрорайон, Новый город	Протяженность сетей	п.м.	0	1 620	2020	2020	1 062	0	1 062	0	1 062	
				Диаметр трубопровода	мм	0	219								
1.1.5	Внутримикрорайонные инженерные сети III очереди 17А микрорайона пос. ЗЯБ г. Набережные Челны РТ, III этап, 3 очередь строительства. Теплоснабжение	подключение нового объекта	п. ЗЯБ Набережные Челны	Протяженность сетей	п.м.	0	19	2015	2020	1 539	0	1 539	0	1 539	
				Диаметр трубопровода	мм	0	108								
1.1.6	Тепловая сеть до 16-ти этажного жилого дома ООО "СА "Вога" с нежилыми помещениями на первом этаже (Строительство)	подключение нового объекта	25 микрорайон, п. Замелекосье	Протяженность сетей	п.м.	0	1238 184	2019	2020	32 965	696	32 269	0	32 269	
				Диаметр трубопровода	мм	0	273 108								
1.1.7	Тепловая сеть от узла теплового УТ-2 до жилого дома 25-03 поселок Замелекосье. Строительство	подключение нового объекта	25 микрорайон, п. Замелекосье	Протяженность сетей	п.м.	0	803 42 70	2019	2020	22 176	512	21 664	0	21 664	
				Диаметр трубопровода	мм	0	273 159 108								
1.1.8	Т. сеть до границ земельного участка ИП Зарипова Н.Н., расположенная в ПКЗ на пересечении Трубового пр. и ул. Машиностроительной г.Набережные Челны. Строительство	подключение нового объекта	ПКЗ	Протяженность сетей	п.м.	0	260	2020	2020	2 341	0	2 341	0	2 341	
				Диаметр трубопровода	мм	0	108								
1.1.9	Тепловая сеть от УТ -1 до границ земельного участка ООО Челны Хлеб расположенного в п. Замелекосье 20 мкр. на пересечении пр. Фоменко и Сармановского тракта города Набережные Челны	подключение нового объекта	20 микрорайон, п. Замелекосье	Протяженность сетей	п.м.	0	140 40	2020	2020	268	0	268	0	268	
				Диаметр трубопровода	мм	0	219 57								
1.1.10	ТС от ТК-152 до гр. зем. уч-ка ФЛ Галин Р.И., расп. по адресу: г. Набережные Челны, пос. ЗЯБ, 19мкри. (Строительство)	подключение нового объекта	19 микрорайон, п. ЗЯБ	Протяженность сетей	п.м.	0	120	2020	2020	90	0	90	0	90	
				Диаметр трубопровода	мм	0	57								
1.1.11	ТС от ТК-267 гр. зем. уч-ка ДОУ на 220 мест в 19 к-се п.ЗЯБ (Строительство)	подключение нового объекта	19 к-се п.ЗЯБ	Протяженность сетей	п.м.	0	17	2020	2020	376	0	376	0	376	
				Диаметр трубопровода	мм	0	76								
1.1.12	ТС от ТК-343 гр. зем. уч-ка ДОУ на 220 мест в 22 к-се п.Замелекосье (Строительство)	подключение нового объекта	22 к-се п.Замелекосье	Протяженность сетей	п.м.	0	146	2020	2020	2 193	0	2 193	0	2 193	
				Диаметр трубопровода	мм	0	76								

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и местоположения 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	Профинансирование к 2020	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2020	2021		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.1.13	ТС от УТ-4 гр. зем. уч-ка ДЮУ на 220 мест в 25 к-се п.Замелекское (Строительство)	подключение нового объекта	25 к-се п.Замелекское	Протяженность сетей	п.м.	0	7	2020	2020	347	0	347		0	347
				Диаметр трубопровода	мм	0	76								
1.1.14	Тепловая сеть до многоквартирного жилого дома №2 со встроенными помещенными общественного назначения (Строительство)	подключение нового объекта	27 к-с Замелекское	Протяженность сетей	п.м.	0	20	2020	2020	347	0	347		0	347
				Диаметр трубопровода	мм	0	133								
1.1.15	Тепловая сеть до многоквартирного жилого дома №1 со встроенными помещенными общественного назначения (Строительство)	подключение нового объекта	27 к-с Замелекское	Протяженность сетей	п.м.	0	450	2020	2020	7 853	0	7 853		0	7 853
				Диаметр трубопровода	мм	0	12								
							89								
1.1.16	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-7 до границ земельного участка Рагимова Э.Э. Строительство	подключение нового объекта	53 к-с, Новый город	Протяженность сетей	п.м.	0	36	2020	2020	76	0	76		0	76
				Диаметр трубопровода	мм	0	57								
1.1.17	«Тепловая сеть от ТК-5 до жилого дома в 63 комплексе ООО «ТатКамСтрой», блок А (Строительство)»	подключение нового объекта	63 микрорайон, Новый город	Протяженность сетей	п.м.	0	746	2020	2020	10 383	0	10 383		0	10 383
				Диаметр трубопровода	мм	0	159								
1.1.18	«Тепловая сеть от ТУ-82 до границ земельного участка «Крытый каток» за 52 комплексом. (Строительство)»	подключение нового объекта	52 к-с, Новый город	Протяженность сетей	п.м.	0	152	2020	2020	118	0	118		0	118
				Диаметр трубопровода	мм	0	133								
1.1.19	Тепловая сеть от ТК-3 до границ земельного участка ГКУ ГИСУ РТ, крытый футбольный манеж. 55 микрорайон, территория парка «Гренада». Строительство	подключение нового объекта	55 мкр., Новый город	Протяженность сетей	п.м.	0	272	2020	2020	189	0	189		0	189
				Диаметр трубопровода	мм	0	89								
1.1.20	Тепловая сеть от узла теплового УТ-4 до жилого дома 25-06 поселок Замелекское. Строительство	подключение нового объекта	25 мкр., Замелекское	Протяженность сетей	п.м.	0	83	2020	2020	1 056	66	990		0	990
				Диаметр трубопровода	мм	0	108								
1.1.21	Тепловая сеть от узла теплового УТ-5 до жилого дома 25-05 поселок Замелекское. Строительство	подключение нового объекта	25 мкр., Замелекское	Протяженность сетей	п.м.	0	128	2020	2020	1 839	90	1 749		0	1 749
				Диаметр трубопровода	мм	0	133								
1.1.22	Тепловая сеть от ТК-49/8 до земельного участка ООО «Ойтекс». Строительство	подключение нового объекта	1 к-с, Новый город	Протяженность сетей	п.м.	0	40	2020	2020	69	0	69		0	69
				Диаметр трубопровода	мм	0	45								
Всего по группе 1.										87 967	1 569	86 398	0	0	86 398
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей															
2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности															
2.1.1	Тепловая сеть от ТК-нов. до жилого дома 19/21. РТ г.Набережные Челны п.ЗЯБ 19 мик. Строительство.	Ввод тепловых сетей с территории строительства дошкольного образовательного учреждения	г Набережные Челны, ЗЯБ, 19 комплекс	Протяженность сетей	п.м.	0	110	2020	2020	1 766		1 766			0
				Диаметр трубопровода	мм	0	108								
2.1.2	Тепловая сеть от ТК-265-1 до т.А. РТ г Набережные Челны п.ЗЯБ 19 мик. Строительство.	Ввод тепловых сетей с территории строительства дошкольного образовательного учреждения	г Набережные Челны, ЗЯБ, 19 комплекс	Протяженность сетей	п.м.	0	72	2020	2020	2 124		2 124			0
				Диаметр трубопровода	мм	0	219								
2.2. Прочие проекты															
2.2.1	Оборудование ЛВС филиала АО "Татэнерго"-НЧТС. Строительство	Повышение надежности работы ЛВС, снижение эксплуатационных издержек, повышение качества обслуживания активного оборудования ЛВС и кабельных линий	г Набережные Челны	Количество коммутаторов	шт	0	14	2019	2020	3 842	116	3 726		0	0
Всего по группе 2.										7 731	116	7 615	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2020	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2020	2021			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
Глава 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																
3.1.1.1	Реконструкция Т/сети от станции юго-зап. Части города до узла 8 (тепловод ТС БСИ) ТУ 6 - ТУ 7 Ф500 на Ф300 Надземная прокладка	Повышение надежности, снижение тепловых потерь, оптимизация диаметров и гидравлических режимов	г. Набережные Челны, БСИ	Протяженность сетей	п.м.	2 014	2 014									
				Диаметр трубопровода	мм	530	325	2017	2020	33 730	721	33 009				
3.1.1.2	Реконструкция Т/сети от станции юго-зап. Части города до узла 8 (тепловод ТС БСИ) ТУ7 - ТУ 7а Ф300 на Ф250 Надземная прокладка	Оптимизация диаметров и гидравлических режимов	г. Набережные Челны, БСИ	Протяженность сетей	п.м.	719	719									
				Диаметр трубопровода	мм	325	273	2017	2020	17 640	220	17 420				
3.1.1.3	Тепловод промкомзона зона "Б" оптимизация диаметров на участке от тепловой камеры ТК-2 до тепловой камеры ТК-5	Оптимизация диаметров и гидравлических режимов	г. Набережные Челны, Промкомзона	Протяженность сетей	п.м.	855(Д330) 1165(Д426)	855(Д159) 318(Д108) 847(Д89)									
				Диаметр трубопровода	мм	530 426	159 108 89	2017	2020	29 708	1 106	28 601				
3.1.1.4	Реконструкция тепловой сети ЗЯБ 17А микрорайона: внутриквартальные (инв. №1065). Участок от ТК-2/17А до ТК-4/17А	Обеспечение гидравлического режима в связи с приростом нагрузок 17А, 17А-III микрорайона пос. ЗЯБ и 26 микрорайона Замелексы	г. Набережные Челны, ЗЯБ, 17 комплекс	Протяженность сетей	п.м.	112(Д159) 112(Д133)	224									
				Диаметр трубопровода	мм	159 133	219	2017	2020	4 456	175	4 281				
3.1.1.5	Тепловые сети от НО-388 до жилых домов №1,2,3 в 64 микрорайоне от ТК-2 до ТК-3 в районе жилых домов 64/1, 64/2. Реконструкция	Обеспечение гидравлического режима в связи с приростом нагрузок 64 микрорайона	г. Набережные Челны, Новый город, 64 микрорайон	Протяженность сетей	п.м.	150	150									
				Диаметр трубопровода	мм	108	219	2017	2020	3 839	0	3 839				
3.1.1.6	Реконструкция магистрального тепловода №321 от камеры тепловой сети КТС-179 до неподвижной опоры НО-365а. 2 этап.	Повышение надежности теплоснабжения потребителей	г. Набережные Челны, Новый город, пр. Яшлек	Протяженность сетей	п.м.	290	290									
				Диаметр трубопровода	мм	820	820	2017	2020	14 527		14 527				
3.1.1.7	Магистральные сети от БСИ до ТК Д-800 (Тепловод №520) от УТ-7 до ТУ-1/1. Реконструкция	Прирост нагрузок жилого района Замелексы	г. Набережные Челны, вдоль автодороги М-7	Протяженность сетей	п.м.	5 000	5 000									
				Диаметр трубопровода	мм	820	1 020	2020	2021	342 153		195 543	146 610			
3.1.1.8	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	г. Набережные Челны	Количество	ед.	20	20									
								2020	2023	35 334	1 254	17 805	16 275			
3.1.1.9	Тепловод №310. Участок ППК 1 - ТУ 87. Реконструкция.	Обеспечение пропускной способности тепловых сетей	г. Набережные Челны, Новый город, ул.	Протяженность сетей	п.м.	598	598									
				Диаметр трубопровода	мм	720	820	2018	2020	48 521	1 262	47 260				
3.1.1.10	Реконструкция тепловода №111 ТУ 44 - ТУ 44а - ТУ 44б	Обеспечение пропускной способности тепловых сетей	г. Набережные Челны, Новый город, пр. Московский	Протяженность сетей	п.м.	742(Д350) 154(Д500)	896									
				Диаметр трубопровода	мм	350 500	600	2019	2020	91 883	1 214	90 670				
3.1.1.11	Магистральные сети от БСИ до ТК Д-800 (Тепловод №520) от ТУ-1/1 до ПНС Сидорова. Реконструкция	Обеспечение надежности теплоснабжения	г. Набережные Челны, вдоль автодороги М-7	Протяженность сетей	п.м.	1 793	1 793									
				Диаметр трубопровода	мм	820	820	2020	2021	243 761		1 612	242 149			

№ 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 2020	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2020	2021		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.1.1.12	Тепловод №2,4,10,24,24А,31а в Северо-Восточной части города. Реконструкция.	Приведение тепловых сетей в соответствии со СНиП, то есть исключение надземной прокладки в пределах городской черты	г. Набережные Челны, Северо-Восточная часть	Протяженность сетей	п.м.	94 (Д45) 341(Д57) 42(Д76) 80(Д89) 206(Д108) 210(Д159) 92(Д219) 152(Д273) 276(Д426)	94 (Д45) 341(Д57) 42(Д76) 80(Д89) 80(Д89) 206(Д108) 578(Д159) 152(Д219)								
				Диаметр трубопровода	мм	45 57 76 89 108 159 219 273 426	45 57 76 89 89 108 159 273	2020	2021	16 723		1 765	14 958		
3.1.1.13	Тепловые сети 9 комплекса ГЭС (Тепловод № 9 юз) от ТК 59 до ТК 161/4. Реконструкция.	Повышение надежности теплоснабжения потребителей, оптимизация диаметров и гидравлических режимов	г. Набережные Челны, ул. Гагарина	Протяженность сетей	п.м.	320	320								
				Диаметр трубопровода	мм	273	219	2020	2021	6 431		331	6 100		
3.1.1.14	Тепловые сети п. ЗЯБ 15 комплекса (№15юз), п. Сидорова (№С-1 ЮЗ), п. ГЭС 9 комплекс (№9юз), магистральная т/сеть от УТ-1 до подъема на мост (№510). Реконструкция.	Приведение тепловых сетей в соответствии со СНиП, то есть исключение надземной прокладки в пределах городской черты	г. Набережные Челны, Юго-Западная часть	Протяженность сетей	п.м.	363(Д108) 60(Д133) 732(Д159) 304(Д219) 572(Д325) 628(Д530)	363(Д108) 60(Д133) 732(Д159) 304(Д219) 572(Д325) 200(Д530)								
				Диаметр трубопровода	мм	108 133 219 325 530	108 133 219 325 530	2020	2021	61 228		2 062	59 165		
3.1.1.15	Тепловод № ПКЗ от ТК-1 до ТК-2. Реконструкция.	Оптимизация диаметров и гидравлических режимов	г. Набережные Челны, Промкомзона	Протяженность сетей	п.м.	124	124								
				Диаметр трубопровода	мм	377	219	2020	2021	3 832		188	3 644		
3.1.1.16	Тепловод от ТУ-59 до ТК-нов (у НО-9) и Тепловод от НО-9 до точки присоединения с трубопроводами ООО "КамгэЗЯБ" Реконструкция.	Прирост нагрузок, в связи с перспективной застройкой нового микрорайона.	г. Набережные Челны, ЗЯБ	Протяженность сетей	п.м.	564	564 2000								
				Диаметр трубопровода	мм	108	273 219	2021	2021	99 566			99 566		
3.1.1.17	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, то есть исключение надземной прокладки в пределах городской черты	г. Набережные Челны, Юго-Западная часть	Протяженность сетей	п.м.	32(Д76) 34(Д89) 40(Д108) 394(Д159) 418(Д325) 64(Д426)	32(Д76) 34(Д89) 40(Д108) 394(Д159) 418(Д325) 64(Д426)								
				Диаметр трубопровода	мм	70 89 108 160	70 89 108 160	2021	2021	20 542			20 542		
3.1.1.18	Т/сети т/станции юго-западной части (Тепловод ТС БСИ) от ТК-6 до ТУ-7/7 Реконструкция. "Замелесеть" Реконструкция.	Оптимизация диаметров и гидравлических режимов	г. Набережные Челны, БСИ	Протяженность сетей	п.м.	620	620								
				Диаметр трубопровода	мм	219	89	2021	2022	324			324		

№ 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 2020	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2020	2021		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.2.2.7	Реконструкция системы электроснабжения 6/0,4кВ ПНС-9 с функцией восстановления схем электроснабжения РУ-6кВ после исчезновения напряжения на вводах	Автоматизация работы оборудования и повышение надежности работы высоковольтного оборудования	Г. Набережные Челны, ЗЯБ, ул. Аркылы	Количество	ед.	1	1	2021	2022	210			210		
3.2.2.8	Реконструкция емкостей для приема воды при срабатывании БСК на ПНС-9	Исполнение Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»	Г. Набережные Челны, ЗЯБ, ул. Аркылы	Количество	ед.		1	2021	2022	127			127		
3.2.2.9	Реконструкция схемы электроснабжения объекта ПНС-7 с функцией восстановления схем электроснабжения РУ 10кВ после исчезновения напряжения на вводах	Повышение надежности работы высоковольтного оборудования	Г. Набережные Челны, Новый город, ул. Ахметшина	Количество	ед.	1	1	2021	2022	210			210		
Всего по группе Э.										1 191 559	10 021	495 878	685 660		
ИТОГО по программе										1 287 257	11 706	589 890	685 660		86 398

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 20.11.2020 № 440/2020)

**Источники финансирования инвестиционной программы филиала акционерного общества
«Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети в сфере теплоснабжения в части
мероприятий 2020-2021 годов**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)			
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации	
		тепловая энергия		2020	2021
1	2	3	4	5	6
1.	Собственные средства	1 062 958	1 062 958	491 575	571 383
1.1.	амортизационные отчисления	300 122	300 122	123 366	176 756
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	690 838	690 838	296 211	394 627
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	71 998	71 998	71 998	
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг				
2.	Привлеченные средства				
2.1.	кредиты				
2.2.	займы организаций				
2.3.	прочие привлеченные средства				
3.	Бюджетное финансирование				
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг				
	ИТОГО по программе	1 062 958	1 062 958	491 575	571 383

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 20.11.2020 № 440/2020)

Основные характеристики инвестиционной программы филиала акционерного общества "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети в сфере теплоснабжения в части мероприятий 2020-2021 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 2020 г	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2020	2021			
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 – «Административные здания, помещения и офисы ООО «Астра-1» по ул. Б. Урманче	Подключение нового объекта	г.Нижнекамск, Ул.Б.Урманче	протяженность	п.м.	-	19,24	2020	2021	1 099	0	166	933	0	1 099	
				диаметр	мм	-	76									
1.1.2.	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения - "Производство газовых турбин ГТ-004" от тепловда БСИ до забора ООО "Камэнергомаш"	Подключение нового объекта	г.Нижнекамск	протяженность	п.м.	-	533,58	2020	2021	14 742	0	694	14 049	0	14 742	
				диаметр	мм	-	219									
1.1.1.	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения – мкр. 29 дошкольное образовательное учреждение	Подключение нового объекта	г.Нижнекамск, 29 мкр.	протяженность	п.м.	-	985,20	2020	2020	14 245	0	14 245	0	0	14 245	
				диаметр	мм	-	89									
Всего по группе 1.										30 086	0	15 105	14 981	0	30 086	
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 тепловда №2 от ТК-65 по ул. Менделеева до ТК-104 ул. Мурадыяна.	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. Мурадыяна	протяженность	п.м.	480	480	2017	2020	98 922	72 499	26 423	0	0		
				диаметр	мм	426x9,0	530x9,0									
3.1.1.2.	Реконструкция тепловда №1 от филиала ОАО "ТТК-16" до ПНС-1	увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей, снижение тепловых потерь	г.Нижнекамск	протяженность	п.м.	663	663	2019	2024	870 083	26 153	32 153	0	811 777		
				диаметр	мм	720x7,0	820x9,0									
3.1.1.3.	Реконструкция тепловда №3 от ТК-90а ул. Б.Урманче до ТК-1 ул. Сююмбике.	увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей, снижение тепловых потерь	г.Нижнекамск, ул.Б.Урманче	протяженность	п.м.	451,7	451,7	2020	2023	213 904	0	2 279	91 262	120 363		
				диаметр	мм	720x8,0	820x9,0									
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2020 г	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2020	2021			
																13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	16	17	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																
3.2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																
3.2.2. Прочие проекты																
3.2.1.	Модернизация системы АИИС КУЭ с переходом с трехуровневой на двухуровневую	Включение переходящего объекта в соответствии с техническими требованиями правил ОРЭМ. ПИР разработан в 2019г.	г. Нижнекамск, ПНС-1 - ПНС-7	ИИК - измерительно-информационный комплекс	комплекс	1	1	2 019	2 020	2 541	364	2 177	0	0		
				УСПД Сикон С70	комплекс	1	-									
				ИВК - информационно-вычислительный комплекс	комплекс	1	1									
3.2.2.	Модернизация ЛВС филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети	Включение нового объекта в связи с неудовлетворительным состоянием существующего оборудования	г. Нижнекамск, ул. Мурадына, д 14а, ул. Ахтубинская д.16 и ул. Ахтубинская д.19 (здание ПНС-7)	порт	шт.	392	452	2 020	2 021	5 941	0	119	5 822	0		
				коммутатор	шт.	11	11									
3.2.3.	Установка системы видеоконференцсвязи переговорных комнат НкТС	Включение ПИР в связи с неудовлетворительным состоянием существующего оборудования	г. Нижнекамск, ул. Ахтубинская, д.16 ул. Мурадына, д.14а	объект	ед.	2,000	2,000	2 020	2 021	133	0	133	0	0		
Всего по группе 3.										1 191 524	99 016	63 284	97 084	932 140	0	
ИТОГО по программе										1 221 610	99 016	78 390	112 065	932 140	30 086	

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 20.11.2020 № 440/2020)

**Источники финансирования инвестиционной программы филиала акционерного общества
«Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети в сфере теплоснабжения в части мероприятий
2020-2021 годов**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)			
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации	
		тепловая энергия		2020	2021
1	2	3	4	5	6
1.	Собственные средства	158 713	158 713	65 325	93 388
1.1.	амортизационные отчисления	67 855	67 855	34 450	33 405
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	15 931	15 931		15 931
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	25 072	25 072	12 588	12 484
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	49 855	49 855	18 287	31 568
2.	Привлеченные средства				
2.1.	кредиты				
2.2.	займы организаций				
2.3.	прочие привлеченные средства				
3.	Бюджетное финансирование				
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг				
	ИТОГО по программе	158 713	158 713	65 325	93 388

Приложение 7
к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.10.2019 № 318
(в редакции приказа Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам
от _____ № _____)

Основные характеристики инвестиционной программы филиала акционерного общества «Татэнерго» Заинская ГРЭС (цех эксплуатации тепловых сетей) в сфере теплоснабжения в части мероприятий 2020-2021 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 (полная стоимость: тепло+электрика)	Профинансировано (освоено: тепло+электрика) к 2019 г	в т.ч. по годам		Остаток финансирования (освоения: тепло+электрика)	в т.ч. за счет платы за подключение
						до	после					2020	2021		
						реализации	реализации								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников															
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей															
3.1.1	Модернизация теплосети Ø 530 мм от ЦТП-1 по пр. Победы д. 1/23	Повышение надежности теплоснабжения потребителей	г. Заинск, пр. Победы	протяженность тепловых сетей Ø530 мм	п.м.	598: 1.1. - 266 1.2. - 332	598: 1.1. - 266 1.2. - 332	2019	2021	31 756	604	15 008	16 144	0	
				Диаметр	мм	530	530								
3.1.2	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 Ø530 мм 1.1. 2022г 1.2. 2023г 1.3. 2024-2025 г.	п.м.	556: 1.1. - 202 1.2. - 265 1.3. - 89	556: 1.1. - 202 1.2. - 265 1.3. - 89	2021	2024	25 849	0	0	848	25001	
				Диаметр трубопровода	мм	530	530								
Всего по группе 3.										57 605	604	15 008	16 992	25 001	
ИТОГО по программе в том числе:										57 605	604	15 008	16 992	25 001	

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 20.11.2020 № 440/2020)

**Источники финансирования инвестиционной программы филиала акционерного общества
«Татэнерго» Заинская ГРЭС (цех эксплуатации тепловых сетей) в сфере теплоснабжения в
части мероприятий 2020-2021 годов**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)			
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации	
		тепловая энергия		2020	2021
1	2	3	4	5	6
1.	Собственные средства	26 667	26 667	12 507	14 160
1.1.	амортизационные отчисления	19 726	19 726	9 031	10 695
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции				
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение				
1.4.	прочие источники	6 941	6 941	3 476	3 465
2.	Привлеченные средства				
2.1.	кредиты				
2.2.	займы организаций				
2.3.	прочие привлеченные средства				
3.	Бюджетное финансирование				
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг				
	ИТОГО по программе	26 667	26 667	12 507	14 160

№ 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 2020 г	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2020	2021		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2.1.8	Установка систем видеонаблюдения, охранно-пожарной сигнализации, кондиционирования и вентиляции, КРС и КСПД в здании филиала АО «Татэнерго» Казанские тепловые сети по ул.Р.Зорге,32а	Усиления технической защищенности и безопасности объектов филиала АО Татэнерго КТС	ул.Р.Зорге,32а, г.Казань	Количество объектов	шт			2021	2022	7 491		526	6 965		
2.1.9	Модернизация видеосети (видеодуб инвентарный номер 42688) в диспетчерском пункте административного здания ЦДП по ул.Лушников,13	Осуществления оперативного контроля за текущим состоянием работы тепловой сети	ул.Лушников, г.Казань	Количество объектов	шт			2021	2022	13 184		0	185	13 000	
Всего по группе 2.										267 517	127 858	33 021	48 885	57 752	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 внутриквартальных тепловых сетей в квартале Урицкого на участках от тепловой камеры ТК 43 до тепловой камеры ТК 45а и до жилых домов по ул. Академика Королева, 42, 44, 46	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м	309,0	309,0	2018	2020	5 484	118	5 367	0		
				Условный диаметр трубопровода	мм	50-100	50-100								
3.1.2	Реконструкция тепловода №21 на участке от НО-59 до ТК21-36 по ул.Фучика (ПК №3: от ТК 21-33а до ТК 21-36)	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Приволжском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м	772,0	772,0	2016	2020	33 850	545	33 305	0		
				Условный диаметр трубопровода	мм	600	600								
3.1.3	Реконструкция внутриквартальных сетей отопления в мкр 6 на участке от ТК-6 до ТК-7: «ПК №1 от ТК-6 до теплового узла ж/д Бр.Касимовых,74 и от т.«А» до ТК-7»; «ПК №2 от УТ-1 до т.«А»	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Приволжском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м	446,0	446,0	2016	2020	9 889	257	9 632	0		
				Условный диаметр трубопровода	мм	80-250	80-250								
3.1.4	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.58 на участках: от тепловой камеры ТК-4 до детского сада №4111, от тепловой камеры ТК-6 до ж/д Четаева,25, Четаева,27, Четаева,27а и до здания газорегуляторного пункта ГРП-81 с изменением трассировки	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Ново-Савиновском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м	666,0	666,0	2016	2020	11 359	599	10 760	0		
				Условный диаметр трубопровода	мм	40-250	40-250								
3.1.5	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №2 на участках: от тепловой камеры ТК 2-16/3 до административного здания Сары Салдыковой,25 и от жилого дома по ул. Татарстан,18 до жилого дома по ул. Московская,68 и ул. Габуллы Тукая,31	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Вахитовском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м	4 010,0	4 010,0	2018	2020	63 994	1 146	62 848	0		
				Условный диаметр трубопровода	мм	50-300	50-300								
3.1.6	Реконструкция магистрального тепловода №17, №18 от тепловой камеры ТК17-3 до Павлонова 8, тепловой камеры ТК18-12, неподвижных опор Н.О.10, Н.О.12 по ул. Маршала Чуйкова и ул. Мусина	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Ново-Савиновском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м	756,0	756,0	2019	2020	90 085	1 187	88 898	0		
				Условный диаметр трубопровода	мм	800-1000	800-1000								
3.1.7	Реконструкция магистрального тепловода №6 от тепловой камеры ТК 6-15 до тепловой камеры ТК 6-19	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м	980,0	980,0	2019	2020	71 110	921	70 189	0		
				Условный диаметр трубопровода	мм	200-700	200-700								
3.1.8	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 58/1 на участке от тепловой камеры ТК4 до тепловой камеры ТК3, жилого дома по ул. Фатыха Амирхана 21, до тепловых камер ТК5, ТК6, ТК7, ТК7а, ТК8, ТК9, жилых домов по проспекту Ямашева 61, 51	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Ново-Савиновском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м	1 593,0	1 593,0	2019	2020	34 523	725	33 798	0		
				Условный диаметр трубопровода	мм	150-300	150-300								
3.1.9	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале «Гривка» на участке от тепловой камеры ТК 2 до тепловой камеры ТК 4 и до границы раздела с подразделением Муниципального Унитарного Предприятия МУП «Водокавал» по ул. Односторонка Голыка,48	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м	457,0	457,0	2019	2020	10 070	285	9 785	0		
				Условный диаметр трубопровода	мм	150-200	150-200								
3.1.10	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 51А от ул.Чкалова,9 до тепловой камеры ТК 12, ул. Чкалова, 10, ул.Чкалова,15 и ул. Батыршина,40 корпус 1	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Кировском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м	903,0	903,0	2019	2020	21 310	392	20 918	0		
				Условный диаметр трубопровода	мм	60-200	60-200								
3.1.11	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 53 от тепловой камеры ТК 26а до тепловой камеры ТК 27, до жилых домов по ул. 2-ая Юго-Западная,35 и 37 и от тепловой камеры ТК 26 до ул. 2-я Юго-Западная,33	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Кировском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м	728,0	728,0	2019	2020	17 103	339	16 764	0		
				Условный диаметр трубопровода	мм	80-150	80-150								

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2020 г	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2020	2021			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
3.1.12	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от тепловой камеры ТК 13-3 (квартала "А" Жилплощадка) магистрального тепловода №13 на участке от центрального теплового пункта ЦТПП по ул. Химиков,35а до тепловой камеры ТК-15 с вводами на жилые дома по ул. Химиков 33, 37, 39, 45а, 47 (детского общеобразовательного учреждения ДООУ №339), 41а (школа №130) и с выносом транзитов из ж.д. Химиков 35, 41, 43	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	2 787,0	2 787,0	2019	2020	58 325	1 026	57 298	0			
				Условный диаметр трубопровода	мм	60-200	60-200									
3.1.13	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей на участках: от центрального теплового пункта ЦТПП4-1 до жилых домов по проспекту Победы, 178, 178б, 182, 184, 186, ул. Хайдара Бигичева 23, 25, 27; от тепловой камеры ТК 6 до жилых домов по ул. Академика Глушко, 34, проспекту Победы, 178а и от тепловой камеры ТК 7 до жилых домов по ул. Академика Глушко, 30, 32	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Советском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	2 149,0	2 149,0	2019	2020	47 468	777	46 691	0			
				Условный диаметр трубопровода	мм	125-300	125-300									
3.1.14	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №2 на участке от тепловой камеры ТК2-32/12 до административного здания по ул. Московская, 11 с подключением школы №1 по ул. Лео-Буачина по новой трассировке	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Вахитовском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	739,0	739,0	2019	2020	16 918	328	16 590	0			
				Условный диаметр трубопровода	мм	70-150	70-150									
3.1.15	Реконструкция магистрального тепловода №4 на участке от опоры ОП-10 до Павильона №1 по ул. Техническая	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Приволжском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	492,0	492,0	2019	2020	31 960	842	31 118	0			
				Условный диаметр трубопровода	мм	800	800									
3.1.16	Реконструкция магистрального тепловода № 18 на участке от тепловой камеры ТК6-38а до тепловой камеры ТК18-6 по ул.Маршал Чуйкова	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Ново-Савиновском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	113,0	113,0	2012	2020	7 987	270	7 716	0			
				Условный диаметр трубопровода	мм	600	600									
3.1.17	Реконструкция магистрального тепловода №10 на участке от смотровой камеры СК-1 до смотровой камеры СК-3 между ул. Белинского и ул. Индустриальная	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Авиастроительном районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	317,6	317,6	2019	2021	19 515	514	0	19 002			
				Условный диаметр трубопровода	мм	600	600									
3.1.18	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 19 на участке от тепловой камеры ТК11 до тепловой камеры ТК15, жилых домов по ул. Апостовская 5, 7, начальной школы №25 (ул. Апостовская 3), жилого дома по ул. Монтажная 3а, до узла трубопроводов УТ12, жилого дома по ул. Монтажная 1а, ул. Голубятникова 33, до тепловой камеры ТК13, жилого дома по ул. Монтажная 3, 5, от тепловой камеры ТК6-44 до школы №25 (ул. Голубятникова 31)	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Приволжском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	590,0	590,0	2019	2021	16 333	370	0	15 963			
				Условный диаметр трубопровода	мм	50-100	50-100									
3.1.19	«Реконструкция магистрального тепловода №8 на участке от забора КТЭЦ-2 до тепловой камеры ТК 8-24а» (ПК №2: от Павильона №10 до ТК 8-14 и от ТК 8-17 до ТК 8-20а, ПК №3: от ТК 8-5 до Павильона №10 (включительно), ПК №4: от забора КТЭЦ-2 до ТК 8-5)	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Авиастроительном, Московском районах г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	2020г. - 1102 2021г. - 2085 2022г. - 1879	2020г. - 1102 2021г. - 2085 2022г. - 1879	2019	2022	566 970	10 458	130 998	196 560	228 954		
				Условный диаметр трубопровода	мм	2020г. - 800-1000 2021г. - 800-1200 2022г. - 1200	2020г. - 800-1000 2021г. - 800-1200 2022г. - 1200									
3.1.20	Реконструкция магистральных тепловодов № 13, 14	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	2020г. - 614,6 2021г. - 456 2022г. - 1962 2023г. - 4207	2020г. - 614,6 2021г. - 456 2022г. - 1962 2023г. - 4207	2020	2023	714 610		42 521	42 796	629 293		
				Условный диаметр трубопровода	мм	800-900	900									
3.1.21	Реконструкция магистрального тепловода №10 на участке от ТК 10-13 до ТК 10-15 по ул.О.Кошевого	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Авиастроительном районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	626,0	626,0	2014	2020	49 965		49 965	0			
				Условный диаметр трубопровода	мм	600	600									
3.1.22	Реконструкция магистрального тепловода № 22 на участке от НО-17 до Павильона №5 по ул.Ю.Фучика» (ПК №1: от НО 17 до ТК 22-10, ПК №2: от ТК 22-10 до здания Павильона №5)	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Советском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	716,0	716,0	2020	2021	91 287		1 920	89 367			
				Условный диаметр трубопровода	мм	1 000	1 000									
3.1.23	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей центрального теплового пункта ЦТП 8А-2 от магистрального тепловода №21 на участках: от тепловой камеры ТК-8 до тепловой камеры ТК-8б, до жилых домов по ул. Р.Зорге,100, Дубравная,3а, Дубравная,9,13,17	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Приволжском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	1 788,0	1 788,0	2020	2021	27 219		864	26 356			
				Условный диаметр трубопровода	мм	100-250	100-250									

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные техничеcкие 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 2020 г	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2020	2021		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.1.52	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №2 на участке от ТК2-10/14 до ТК2-10/30 по ул.Ахтямова	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Авиастроительном районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	486,0	486,0	2021	2022	39 822		0	1 027	38 795	
				Условный диаметр трубопровода	мм	500	500								
3.1.53	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от ТК 10-27 (кв. О.Кошерово) магистрального тепловода №10 на участке от ТК 10-27 до ТК-18, от ТК-18 до ТК-17 с вводами на ж.д.О.Кошерово 8, 10, 8а, 10а, 12а	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Авиастроительном районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	558,0	558,0	2021	2022	8 651		0	318	8 333	
				Условный диаметр трубопровода	мм	50-125	50-125								
3.1.54	Реконструкция магистрального тепловода №11 от ТК11-51 до ТК 8-33	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Московском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	120,0	120,0	2021	2022	7 090		0	228	6 862	
				Условный диаметр трубопровода	мм	300	300								
3.1.55	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.5 на участках: от ТК16 до ТК21, УТК22, ТК22а, УТК23, УТК24, ТК25, ДОУ №193 (Короленко 97а), ж/д Октябрьская 24, 26, 36, ж/д Короленко 107, ДОУ №173 (Короленко 99а).	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Ново-Савиновском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	990,0	990,0	2021	2022	16 010		0	808	15 203	
				Условный диаметр трубопровода	мм	50-200	50-200								
3.1.56	Реконструкция магистрального тепловода №21 на участке от ТК 21-25 до ТК 21-26	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Приволжском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	250,0	250,0	2021	2022	18 904		0	312	18 592	
				Условный диаметр трубопровода	мм	600	600								
3.1.57	Реконструкция магистрального тепловода №2 на участке от ОП-10 до Павильона №1 по ул.Техническая	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Приволжском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	510,0	510,0	2021	2022	70 087		0	1 151	68 936	
				Условный диаметр трубопровода	мм	1 000	1 000								
3.1.58	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.Половина 26, 26а, 28а	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Авиастроительном районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	986,0	986,0	2021	2022	15 946		0	804	15 142	
				Условный диаметр трубопровода	мм	50-150	50-150								
3.1.59	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.51А от ППУ (ТК 13а) до ТК 15, Баруди.5 и Баруди.7.	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Кировском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	400,0	400,0	2021	2022	6 469		0	326	6 143	
				Условный диаметр трубопровода	мм	100-150	100-150								
3.1.60	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.17/1 на участке от ж/д Чуйкова 29а до ТК7, ТК8, ТК9, д/с №384 Муслина 74а, ж/д Муслина 68а, 70, 72	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Ново-Савиновском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	1 146,0	1 146,0	2021	2022	18 534		0	935	17 599	
				Условный диаметр трубопровода	мм	80-150	80-150								
3.1.61	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей ЦТП-6 от ТК20-3	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Приволжском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	2 528,0	2 528,0	2021	2022	110 883		0	4 229	106 654	
				Условный диаметр трубопровода	мм	100-400	100-400								
3.1.62	Реконструкция магистрального тепловода №1 на участке от ТК1-3/3 до ОП165 по ул.Учительская	Снижение износа существующих тепловых сетей, снижение технологических потерь	Тепловые сети в Приволжском районе г.Казани	Протяженность сетей	п.м.	720,0	720,0	2021	2022	74 368		0	1 522	72 846	
				Условный диаметр трубопровода	мм	500	500								
Всего по группе 3.										3 094 983	21 100	788 756	836 101	1 449 026	
ИТОГО по программе										3 788 554	250 998	1 072 566	958 213	1 506 778	279 976

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 20/11/2020 № 440/2020)

Источники финансирования инвестиционной программы филиала акционерного общества «Татэнерго» - Казанские тепловые сети в сфере теплоснабжения в части мероприятий 2020-2021 годов

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)							
		по видам деятельности					Всего	по годам реализации	
		тепловая энергия			прочая			2020	2021
		всего	2020	2021	всего	2021			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Собственные средства	1 674 533	893 805	780 728	17 782	17 782	1 692 315	893 805	798 510
1.1.	амортизационные отчисления	1 247 424	571 920	675 504			1 247 424	571 920	675 504
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	278 550	234 348	44 202			278 550	234 348	44 202
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	148 559	87 537	61 022			148 559	87 537	61 022
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг				17 782	17 782	17 782		17 782
2.	Привлеченные средства								
2.1.	кредиты								
2.2.	займы организаций								
2.3.	прочие привлеченные средства								
3.	Бюджетное финансирование								
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг								
	ИТОГО по программе	1 674 533	893 805	780 728	17 782	17 782	1 692 315	893 805	798 510