

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
филиала АО "Татэнерго" Набережночелнинские тепловые сети
на 2020-2021гг.

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Филиала АО "Татэнерго" - "Набережночелнинские тепловые сети"
Местонахождение регулируемой организации	423815, Республика Татарстан, г. Набережные Челны, Шишкинский бульвар, д. 1
Сроки реализации инвестиционной программы	2020-2021гг
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Сычев Д.В.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел:(8552)74-57-69 e-mail: SichevDV@nchts.tatenergo.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	г.Казань, ул.К.Маркса,66
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	

Директор
филиала АО "Татэнерго" Набережночелнинские
теплосетевые сети

М.П.




 (подпись)

Зайнуллин А.З.

№ 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	Профинанс ировано к 2020	в т.ч. по годам		Остаток финансир ования	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 "Волга"" с нежилыми помещениями на первом этаже (Строительство)	подключение нового объекта	25 микрорайон, п. Замелекесье	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 Замелекесье. Строительство	подключение нового объекта	25 микрорайон, п. Замелекесье	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 Трубног 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. Замелекесье 20 мкр. на пересечении пр. Фоменко и Сармановского тракта города Набережные Челны	подключение нового объекта	20 микрорайон, п. Замелекесье	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, 19мкрн. (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.Замелекесье (Строительство)	подключение нового объекта	22 к-се п.Замелекесье	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 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	Профинанс ировано к 2020	в т.ч. по годам		Остаток финансир ования	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
1.1.13	ТС от УТ-4 гр. зем. уч-ка ДОУ на 220 мест в 25 к-се п.Замелекесье (Строительство)	подключение нового объекта	25 к-се п.Замелекесье	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 помещениями общественного назначения (Строительство)	подключение нового объекта	27 к-с Замелекесье	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 помещениями общественного назначения (Строительство)	подключение нового объекта	27 к-с Замелекесье	Протяженность сетей	п.м.	0	450 12	2020	2020	7 853	0	7 853		0	7 853
				Диаметр трубопровода	мм	0	159 89								
1.1.16	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-7 до границ земельного участка Рагимов 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 Замелекесье. Строительство	подключение нового объекта	25 мкр., Замелекесье	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 Замелекесье. Строительство	подключение нового объекта	25 мкр., Замелекесье	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 «Онтекс». 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.	Вынос 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.	Вынос 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 надежной 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	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	Профинанс ировано к 2020	в т.ч. по годам		Остаток финансир ования	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
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	2017	2020	33 730	721	33 009			
				Диаметр трубопровода	мм	530	325								
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	2017	2020	17 640	220	17 420			
				Диаметр трубопровода	мм	325	273								
3.1.1.3	Тепловод промкомзоны 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(Д530) 1165(Д426)	855(Д159) 318(Д108) 847(Д89)	2017	2020	29 708	1 106	28 601			
				Диаметр трубопровода	мм	530 426	159 108 89								
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 Замелекесье	г. Набережные Челны, ЗЯБ, 17 комплекс	Протяженность сетей	п.м.	112(Д159) 112(Д133)	224	2017	2020	4 456	175	4 281			
				Диаметр трубопровода	мм	159 133	219								
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	2017	2020	3 839	0	3 839			
				Диаметр трубопровода	мм	108	219								
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	2017	2020	14 527		14 527			
				Диаметр трубопровода	мм	820	820								
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 Замелекесье	г. Набережные Челны, вдоль автодороги М-7	Протяженность сетей	п.м.	5 000	5 000	2020	2021	342 153		195 543	146 610		
				Диаметр трубопровода	мм	820	1 020								
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 ПТК 1 - ТУ 87. Реконструкция.	Обеспечение пропускной способности тепловых сетей	г. Набережные Челны, Новый город, ул.	Протяженность сетей	п.м.	598	598	2018	2020	48 521	1 262	47 260			
				Диаметр трубопровода	мм	720	820								
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	2019	2020	91 883	1 214	90 670			
				Диаметр трубопровода	мм	350 500	600								
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	2020	2021	243 761		1 612	242 149		
				Диаметр трубопровода	мм	820	820								

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинанс ировано к 2020	в т.ч. по годам		Остаток финансир ования	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
3.1.1.12	Тепловоды №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-Восточной часть черты	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) 206(Д108) 206(Д108) 578(Д159) 152(Д219)								
				Диаметр трубопровода	мм	45 57 76 89 108 159 219 273 426	45 57 76 89 108 108 159 273								
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	2020	2021	16 723		1 765	14 958		
				Диаметр трубопровода	мм	273	219								
3.1.1.14	Тепловые сети п. ЗЯБ 15 комплекс (№15юз), п. Сидоровка (№С-1 ЮЗ), п. ГЭС 9 комплекс (№9юз), магистральная т/сеть от УТ-1 до подъёма на мост (№510). Реконструкция.	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)	2020	2021	61 228		2 062	59 165		
				Диаметр трубопровода	мм	108 133 219 325 530	108 133 219 325 530								
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	2020	2021	3 832		188	3 644		
				Диаметр трубопровода	мм	377	219								
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 "КамгэсЗЯБ". Реконструкция.	Прирост нагрузок, в связи с перспективной застройкой нового микрорайона.	Г. Набережные Челны, ЗЯБ	Протяженность сетей	п.м.	564	564 2000	2021	2021	99 566			99 566		
				Диаметр трубопровода	мм	108	273 219								
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)	2021	2021	20 542			20 542		
				Диаметр трубопровода	мм	76 89 108	76 89 108								
3.1.1.18	Т/сети т/станции юго-западной части (Тепловод ТС БСИ) от ТК-6 до ТУ-7/7. Реконструкция."Замелекесье". Реконструкция.	Оптимизация диаметров и гидравлических режимов	Г. Набережные Челны, БСИ	Протяженность сетей	п.м.	620	620	2021	2022	324			324		
				Диаметр трубопровода	мм	219	89								
3.1.1.19	Магистральные сети от котельной №1 (Тепловод Плюз) от ТУ-18 до ТУ-19/1. Реконструкция.	Оптимизация диаметров и гидравлических режимов	Г. Набережные Челны, в районе Котельной	Протяженность сетей	п.м.	1 046	1 046	2021	2021	12 148			12 148		
				Диаметр трубопровода	мм	219	76								


№ 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	16	17
3.1.1.20	Тепловые сети ЗЯБ 17 комплекса (Тепловод № 17 юз) от ТК-137 до жд 17/17. Реконструкция.	Приведение тепловой сети в соответствие с проектными диаметрами	Г. Набережные Челны, ЗЯБ, 17 комплекс	Протяженность сетей	п.м.	195	195	2021	2022	213			213		
				Диаметр трубопровода	мм	89	108								
3.1.1.21	Тепловод № 211 от ТУ-38а до РТП-10. Реконструкция.	Обеспечение гидравлического режима в связи с приростом нагрузок 19 микрорайона, вывод из эксплуатации РТП-10	Г. Набережные Челны	Протяженность сетей	п.м.	584	584	2021	2021	18 136			18 136		
				Диаметр трубопровода	мм	325	426								
3.2.2. Прочие проекты															
3.2.2.1	АСУ Теплоснабжение. 3 этап (2,3,4,6,9,10,11 разделы проектной документации)	Для повышения надежности, безаварийной работы, энергоэффективности, организации дистанционного контроля и управления состоянием оборудования и режимами работы тепловой сети	г. Набережные Челны	Количество	ед.	1	1	2015	2020	39 549	2 653	36 896			
3.2.2.2	Реконструкция схемы электроснабжения Камеры переключений Иив №ЗДНПР300-3142 с увеличением категории электроснабжения объекта	Камера переключений - объект с высокой концентрацией сетевого оборудования перебои в электроснабжении которого не допустимы. Необходимо переквалифицировать данный объект по категории эл.снабжения с категории III на категорию II.	г. Набережные Челны, Промкомзона	Количество	ед.		1	2021	2021	1 389		70	1 319		
3.2.2.3	Реконструкция электротехнической части ПНС-5 с заменой ЧРП и схемы управления насосными агрегатами	Повышение энергоэффективности производства, экономия электрической энергии, повышение надежности теплоснабжения	ПромКомЗона (ПКЗ), Набережные Челны	Количество	шт.	1	1	2016	2021	3 044	1 416		1 628		
3.2.2.4	Реконструкция ПНС-6 с установкой ЧРП, автоматизацией и диспетчеризацией.	Повышение энергоэффективности производства, экономия электрической энергии, повышение надежности теплоснабжения	ПромКомЗона (ПКЗ), Набережные Челны	Количество	шт.	1	1	2016	2021	42 025			42 025		
3.2.2.5	Реконструкция узлов учета тепловой энергии Павильона задвижек	Для организации достоверного учета тепловой энергии и теплоносителя, организации качественного анализа работы тепловой сети, определения потерь тепловой энергии и теплоносителя.	г. Набережные Челны, Промкомзона	Количество	ед.	1	1	2021	2022	140			140		
3.2.2.6	Реконструкция узлов учета тепловой энергии Камеры Переключений	Для организации достоверного учета тепловой энергии и теплоносителя, организации качественного анализа работы тепловой сети, определения потерь тепловой энергии и теплоносителя.	г. Набережные Челны, Промкомзона	Количество	ед.	4	4	2021	2022	168			168		
3.2.2.7	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	Г. Набережные Челны,ЗЯБ, ул. Аркылы	Количество	ед.	1	1	2021	2022	210			210		

№ 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	16	17
3.2.2.8	Реконструкция ёмкостей для приёма 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 схемы 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 3.										1 191 559	10 021	495 878	685 660	0	0
ИТОГО по программе										1 287 257	11 706	589 890	685 660	0	86 398

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


(подпись) Зайнуллин А.З.

Начальник отдела реализации
тел: (8552) 74 57 69 - e-mail: SichevDV@nchts.tatenergo.ru


(подпись) Сычев Д.В.



**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
филиала АО "Татэнерго" Набережночелнинские тепловые сети
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2020-2021 гг**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2019 год)	Утвержденный период (2020 год)	Плановые значения	
					Прогноз 2020	Прогноз 2021
1	2	3	4	5	6	7
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт ч/Гкал	5,13	5,40	5,40	5,40
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал				
		т.у.т./МЗ*				
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч			26,9	0,0
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	49	47	47	46
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	429 309	511 059	511 059	504 983
		% от полезного отпуска тепловой энергии	13,0%	15,3%	15,3%	15,1%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **	878 457	972 910	972 910	878 457
		куб. м для пара ***	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды				

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

**Начальник
отдела реализации инвестиций**

тел: (8552) 74-57-69 e-mail: SichevDV@nchts.tatenergo.ru


(подпись)

Зайнуллин А.З.


(подпись)

Сычев Д.В.

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
филиала АО "Татэнерго" Набережночелнинские тепловые сети на 2020-2021 гг**

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности						Показатели энергетической эффективности								
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей			Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности			Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии			Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/год/м2)			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии (Гкал/год)		
		Текущее значение (2019 год)	Плановое значение		Текущее значение (2019 год)	Плановое значение		Текущее значение (2019 год)	Плановое значение		Текущее значение (2019 год)	Плановое значение		Текущее значение (2019 год)	Плановое значение	
			2020	2021		2020	2021		2020	2021		2020	2021		2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Тепловая сеть от ТК-32 до границ земельного участка ООО «АРД ГРУПП» в 26 комплексе (Строительство)	0	0	0	0	0	0	-	-	-	0	3,07	3,07	0,0	6,0	6,0
2	Тепловая сеть от УТ-1 до жилого дома 14 к-с, блок "В" ООО "СОВРЕМЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО" (Строительство)	0	0	0	0	0	0	-	-	-	0	1,64	1,64	0,0	2,5	2,5
3	Тепловая сеть от УТ-2 до жилого дома 14 к-с, блок "Г" ООО "СОВРЕМЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО" (Строительство)	0	0	0	0	0	0	-	-	-	0	1,64	1,64	0,0	26,6	26,6
4	Тепловая сеть от ТК-1 до жилого дома 34-01 ООО «Современное строительство» (Строительство)	0	0	0	0	0	0	-	-	-	0	1,51	1,51	0,0	534,6	534,6
5	Внутримикрорайонные инженерные сети III очереди 17А микрорайона пос. ЗЯБ г. Набережные Челны РТ. III этап, 3 очередь строительства. Теплоснабжение	0	0	0	0	0	0	-	-	-	0	1,64	1,64	0,0	3,4	3,4
6	Тепловая сеть до 16-ти этажного жилого дома ООО "СА "Волга"" с нежилыми помещениями на первом этаже (Строительство)	0	0	0	0	0	0	-	-	-	0	1,65	1,65	0,0	589,7	589,7
7	Тепловая сеть от узла теплового УТ-2 до жилого дома 25-03 поселок Замелекесье. Строительство	0	0	0	0	0	0	-	-	-	0	1,64	1,64	0,0	383,2	383,2
8	Т. сеть до границ земельного участка ИП Зарипова Н.Н., расположенная в ПКЗ на пересечении Трубног пр. и ул. Машиностроительной г. Набережные Челны. Строительство	0	0	0	0	0	0	-	-	-	0	1,64	1,64	0,0	46,0	46,0
9	Тепловая сеть от УТ -1 до границ земельного участка ООО Челны Хлеб расположенного в п. Замелекесье 20 мкр. на пересечении пр. Фоменко и Сармановского тракта города Набережные Челны	0	0	0	0	0	0	-	-	-	0	1,62	1,62	0,0	53,2	53,2
10	ТС от ТК-152 до гр. зем. уч-ка ФЛ Галин Р.И., расл. по адресу: г. Набережные Челны, пос. ЗЯБ, 19мкрн. (Строительство)	0	0	0	0	0	0	-	-	-	0	3,07	3,07	0,0	21,0	21,0

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности						Показатели энергетической эффективности								
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей			Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности			Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии			Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/год/м2)			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии (Гкал/год)		
		Текущее значение (2019 год)	Плановое значение		Текущее значение (2019 год)	Плановое значение		Текущее значение (2019 год)	Плановое значение		Текущее значение (2019 год)	Плановое значение		Текущее значение (2019 год)	Плановое значение	
			2020	2021		2020	2021		2020	2021		2020	2021		2020	2021
11	ТС от ТК-267 гр. зем. уч-ка ДОУ на 220 мест в 19 к-се п.ЗЯБ (Строительство)	0	0	0	0	0	0	-	-	-	0	2,33	2,33	0,0	3,0	3,0
12	ТС от ТК-343 гр. зем. уч-ка ДОУ на 220 мест в 22 к-се п.Замелекесье (Строительство)	0	0	0	0	0	0	-	-	-	0	2,31	2,31	0,0	25,6	25,6
13	ТС от УТ-4 гр. зем. уч-ка ДОУ на 220 мест в 25 к-се п.Замелекесье (Строительство)	0	0	0	0	0	0	-	-	-	0	2,34	2,34	0,0	1,2	1,2
14	Тепловая сеть до многоквартирного жилого дома № 2 со встроенными помещениями общественного назначения (Строительство)	0	0	0	0	0	0	-	-	-	0	1,33	1,33	0,0	3,5	3,5
15	Тепловая сеть до многоквартирного жилого дома №1 со встроенными помещениями общественного назначения (Строительство)	0	0	0	0	0	0	-	-	-	0	1,13	1,13	0,0	81,8	81,8
16	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-7 до границ земельного участка Рагимов Э.Э. Строительство	0	0	0	0	0	0	-	-	-	0	3,07	3,07	0,0	6,3	6,3
17	«Тепловая сеть от ТК-5 до жилого дома в 63 комплексе ООО «ТатКамСтрой», блок А (Строительство)»	0	0	0	0	0	0	-	-	-	0	1,11	1,11	0,0	132,0	132,0
18	«Тепловая сеть от ТУ-82 до границ земельного участка «Крытый каток» за 52 комплексом. (Строительство)»	0	0	0	0	0	0	-	-	-	0	1,33	1,33	0,0	26,9	26,9
19	Тепловая сеть от ТК-3 до границ земельного участка ГКУ ГИСУ РТ, крытый футбольный манеж. 55 микрорайон, территория парка «Гренада». Строительство	0	0	0	0	0	0	-	-	-	0	1,99	1,99	0,0	48,1	48,1
20	Тепловая сеть от узла теплового УТ-4 до жилого дома 25-06 поселок Замелекесье. Строительство	0	0	0	0	0	0	-	-	-	0	1,64	1,64	0,0	14,6	14,6
21	Тепловая сеть от узла теплового УТ-5 до жилого дома 25-05 поселок Замелекесье. Строительство	0	0	0	0	0	0	-	-	-	0	1,33	1,33	0,0	22,7	22,7
22	Тепловая сеть от ТК-49/8 до земельного участка ООО «Онтекс». Строительство	0	0	0	0	0	0	-	-	-	0	3,89	3,89	0,0	7,0	7,0
23	Тепловая сеть от ТК-нов. до жилого дома 19/21. РТ г.Набережные Челны п.ЗЯБ 19 мик. Строительство.	0	0	0	0	0	0	-	-	-	0	1,64	1,64	0,0	19,5	19,5
24	Тепловая сеть от ТК-265-1 до т.А. РТ г.Набережные Челны п.ЗЯБ 19 мик. Строительство.	0	0	0	0	0	0	-	-	-	0	1,51	1,51	0,0	23,8	23,8

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности						Показатели энергетической эффективности								
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей			Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности			Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии			Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/год/м2)			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии (Гкал/год)		
		Текущее значение (2019 год)	Плановое значение		Текущее значение (2019 год)	Плановое значение		Текущее значение (2019 год)	Плановое значение		Текущее значение (2019 год)	Плановое значение		Текущее значение (2019 год)	Плановое значение	
			2020	2021		2020	2021		2020	2021		2020	2021		2020	2021
25	Реконструкция Т/сети от станции юго-зап. Части города до узла 8 (тепловод ТС БСИ) ТУ 6 - ТУ 7 Ф500 на Ф300 Надземная прокладка	0	0	0	0	0	0	-	-	-	2,92	1,78	1,78	3 115,0	1 167,2	1 167,2
26	Реконструкция Т/сети от станции юго-зап. Части города до узла 8 (тепловод ТС БСИ) ТУ7 - ТУ 7а Ф300 на Ф250 Надземная прокладка	0	0	0	0	0	0	-	-	-	2,93	1,65	1,65	683,9	323,8	323,8
27	Тепловод промкомзоны зона "Б" оптимизация диаметров на участке от тепловой камеры ТК-2 до тепловой камеры ТК-5	0	0	0	0	0	0	-	-	-	3,09	0,41	0,41	2 934,6	391,3	391,3
28	Реконструкция тепловой сети ЗЯБ 17А микрорайона: внутриквартальные (инв.№1065).Участок от ТК-2/17А до ТК-4/17А	0	0	0	0	0	0	-	-	-	4,25	2,02	2,02	139,0	66,1	66,1
29	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	0	0	0	0	0	0	-	-	-	4,82	1,35	1,35	78,1	44,2	44,2
30	Реконструкция магистрального тепловода №321 от камеры тепловой сети КТС-179 до неподвижной опоры НО-365а. 2 этап.	0	0	0	0	0	0	-	-	-	3,17	1,66	1,66	377,4	197,1	197,1
31	Магистральные сети от БСИ до ТК Д-800 (Тепловод №520) от УТ-7 до ТУ-1/1. Реконструкция	0	0	0	0	0	0	-	-	-	3,01	2,22	2,22	12 345,9	11 308,4	11 308,4
32	Тепловод №310. Участок ПТК 1 - ТУ 87. Реконструкция.	0	0	0	0	0	0	-	-	-	3,13	1,71	1,71	1 349,1	839,4	839,4
33	Реконструкция тепловода №111 ТУ 44 - ТУ 44а - ТУ 44б	0	0	0	0	0	0	-	-	-	3,33	2,60	2,60	1 122,6	874,7	874,7
34	Магистральные сети от БСИ до ТК Д-800 (Тепловод №520) от ТУ-1/1 до ПНС Сидоровка. Реконструкция	0	0	0	0	0	0	-	-	-	2,99		1,91	4 291,6		2 740,4
35	Тепловоды №2,4,10,24,24А,31а в Северо-Восточной части города. Реконструкция.	0	0	0	0	0	0	-	-	-	3,63		1,07	976,2		287,0
36	Тепловые сети 9 комплекса ГЭС (Тепловод № 9 юз) от ТК 59 до ТК 161/4. Реконструкция.	0	0	0	0	0	0	-	-	-	3,31		1,34	289,4		94,2
37	Сидоровка (№С-1 ЮЗ), п. ГЭС 9 комплекс (№9юз), магистральная т/сеть от УТ-1 до подъема на мост (№510). Реконструкция.	0	0	0	0	0	0	-	-	-	3,93		1,23	2 316,1		728,1

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности						Показатели энергетической эффективности								
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей			Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности			Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии			Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/год/м2)		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии (Гкал/год)			
		Текущее значение (2019 год)	Плановое значение		Текущее значение (2019 год)	Плановое значение		Текущее значение (2019 год)	Плановое значение		Текущее значение (2019 год)	Плановое значение		Текущее значение (2019 год)	Плановое значение	
			2020	2021		2020	2021		2020	2021		2020	2021		2020	2021
38	Тепловод № ПКЗ от ТК-1 до ТК-2. Реконструкция.	0	0	0	0	0	0	-	-	-	3,19		1,35	149,3		36,6
39	Тепловод от ТУ-59 до ТК-нов (у НО-9) и Тепловод от НО-9 до точки присоединения с трубопроводами ООО "КамгэсЗЯБ". Реконструкция.	0	0	0	0	0	0	-	-	-	1,64		0,17	99,8		99,8
40	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	-	-	-	3,11		1,37	733,5		322,7
41	Т/сети т/станции юго-западной части (Тепловод ТС БСИ) от ТК-6 до ТУ-7/7. Реконструкция."Замелекесье". Реконструкция.	0	0	0	0	0	0	-	-	-	0,00		0,00	0,0		0,0
42	Магистральные сети от котельной №1 (Тепловод Пюз) от ТУ-18 до ТУ-19/1. Реконструкция.	0	0	0	0	0	0	-	-	-	3,10		2,81	710,8		223,4
43	Тепловые сети ЗЯБ 17 комплекса (Тепловод № 17 юз) от ТК-137 до ж/д 17/17. Реконструкция.	0	0	0	0	0	0	-	-	-	0,00		0,00	0,0		0,0
44	Тепловод № 211 от ТУ-38а до РТП-10. Реконструкция.	0	0	0	0	0	0	-	-	-	3,22		1,35	610,6		336,1
	Общее по филиалу	0,000	0	0	0	0	0	-	-	-	1,62	2,17	2,14	429 309	511 059	504 983

Директор

филиала АО "Татэнерго" Набережночелнинские теплосетевые сети

М.П.

Начальник

отдела реализации инвестиций

тел:(8552)74-57-69 e-mail: SichevDV@nchts.tatenergo.ru




(подпись)

Зайнуллин А.А.



Сычев Д.В.

Финансовый план
филиала АО "Татэнерго" Набережночелнинские тепловые сети
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения на 2020-2021 гг

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)					
		по видам деятельности			Всего	по годам реализации инвестпрограммы	
		передача тепловой энергии				2020	2021
		всего	2020	2021			
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Собственные средства	1 062 958	491 575	571 383	1 062 958	491 575	571 383
1.1.	амортизационные отчисления	300 122	123 366	176 756	300 122	123 366	176 756
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции, прочие источники	690 838	296 211	394 627	690 838	296 211	394 627
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	71 998	71 998	0	71 998	71 998	0
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	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	1 062 958	491 575	571 383	1 062 958	491 575	571 383

Справочно:

* источник в 2021г применяется при условии соблюдения утвержденных предельных (макс) индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги по муниципальному образованию

**Директор****Начальник****отдела реализации инвестиций**

тел: (8552) 74-57-69 e-mail: SichevDV@nchts.tatenergo.ru

Зайнуллин А.З.
Сычев Д.В.

**Отчет об исполнении инвестиционной программы
филиала АО "Татэнерго" Набережночелнинские тепловые сети**
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения за 2019 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс.руб. (с НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.1.1.	ТС от УТ-1 до Жилого комплекса в 19 мкр, по пр. Сююмбике в г.Наб.Челны. Секция С-6 со встроенными помещениями нежилого назначения на 1-2 этажах. Строительство	2018	2018	2019	2019	3 364	3 364	
1.1.2.	Тепловая сеть от ТК-7 до 17-этажного жилого дома 65-21 ООО СК «Берег» в 65 микрорайоне (Строительство)	2018	2018	2019	2019	1 104	1 104	
1.1.3.	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-283 до многоэтажного жилого комплекса в 26 микрорайоне п. Замелекесье. (3 этап). Строительство	2018	2018	2019	2019	19	19	
1.1.4.	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-8 до многоэтажного жилого дома 20-12. Строительство	2018	2018	2019	2019	2 607	2 452	Уточнение протяженности тепловой сети при выполнении Исполнительной съемки
1.1.5.	Тепловая сеть до жилого 18-этажного дома ООО «ЭКСПО-Регион Закамье», расположенного по адресу: г. Набережные Челны, проспект Набережночелнинский (Строительство)	2019	2019	2019	2019	15 461	17 895	Уточнение протяженности тепловой сети при выполнении Исполнительной съемки
1.1.6.	Тепловая сеть от ТК-7 до земельного участка Габдрахмановой Р.Х. (Строительство)	2019	2019	2019	2019	957	1 236	Уточнение протяженности тепловой сети при выполнении Исполнительной съемки
1.1.7.	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-201 до многоэтажного жилого дома 20-08 (Строительство)	2019	2019	2020	2020	140	140	
1.1.8.	Тепловая сеть от ТК-32 до границ земельного участка ООО «АРД ГРУПП» в 26 комплексе (Строительство)	2019	2019	2020	2020	604	59	Перенос сроков реализации мероприятия на 2020 год в связи с неготовностью заявителя (письмо ООО "Технострой-Монтаж" от 13.01.2020г №4)
1.1.9.	Тепловая сеть от ПТК-1(НО-470) до границы земельного участка ООО "Пивной берег" в 60 микрорайоне (Строительство)	2018	2018	2019	2019	0	445	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение строительно-монтажных работ)
1.1.10.	Тепловая сеть от УТ-1 до Многоэтажного жилого дома №1 со встр. помещениями общ. назначения по пр. Яшьлек в 63 микрорайоне блок «А» (Строительство)	2018	2018	2019	2019	0	2 361	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение строительно-монтажных работ)
1.1.11.	Тепловая сеть от УТ-2 до Многоэтажного жилого дома №1 со встр. помещениями общ. назначения по пр. Яшьлек в 63 микрорайоне блок «Б» (Строительство)	2018	2018	2019	2019	0	1 063	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение строительно-монтажных работ)
1.1.12.	Тепловая сеть от ТК-10 до жилого дома 14 к-с, блок "А" ООО "СОВРЕМЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО" (Строительство)	2019	2019	2019	2019	0	6 634	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ)
1.1.13.	Тепловая сеть от УТ-2 до жилого дома 14 к-с, блок "Б" ООО "СОВРЕМЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО" (Строительство)	2019	2019	2019	2019	0	1 359	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ)
1.1.14.	Строительство тепловой сети от УТ-5 до жилого дома ООО СК "Твой дом" 64-02	2017	2017	2019	2019	0	735	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение строительно-монтажных работ)

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс.руб. (с НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.15.	Тепловая сеть от узла теплового УТ-5 до жилого дома 64-03 ООО СК «Берег» (Строительство)	2018	2018	2019	2019	0	3 502	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение строительно-монтажных работ)
1.1.16.	Тепловые сети от ТК-345 до границ земельного участка ДООУ на 220 мест в 22 мкр п. Замелекесье. Строительство	2019	2019	2019	2019	0	433	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ)
1.1.17.	Тепловые сети от ТК-11 до границ земельного участка ДООУ на 220 мест в 35 мкр. Строительство	2019	2019	2019	2019	0	2 717	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ)
1.1.18.	Тепловая сеть от ТК-5 до жилого дома ООО "ЖК Парус НЧ", блок «Б», пос. «Чаллы Яр». (Строительство)	2019	2019	2019	2019	0	3 900	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ)
1.1.19.	Тепловая сеть от ТК-7 до жилого 17-этажного дома ООО «Авангард-Ч». (Строительство)	2019	2019	2019	2019	0	1 755	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ)
1.1.20.	Тепловая сеть от УТ-1 до до гран.з.у. «ДООУ на 220 мест (Строительство)», расп. по адр.: г. Наб.Челны, в 14 к-се, в р-не ж.д.14-03	2019	2019	2019	2019	0	1 133	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ)
1.1.21.	Тепловая сеть до границ земельного участка СОШ в 65 комплексе. (Строительство)	2019	2019	2019	2019	0	691	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ)
1.1.22	Тепловая сеть от УТ-6 до границ земельного участка Дошкольного образовательного учреждения на 340 мест в 63 комплексе (Строительство)	2019	2019	2019	2019	0	204	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ)
1.1.23	Тепловая сеть от ТК-172 до границ земельного участка Дошкольного образовательного учреждения на 220 мест в пос. ЗЯБ 14 комплекс (Строительство)	2019	2019	2019	2019	0	419	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ)
1.1.24	Тепловая сеть от ТК-210 до границ земельного участка детского сада в поселке Замелекесье 20 комплекс. Строительство	2019	2019	2019	2019	0	456	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ)
1.1.25	Тепловая сеть от ТК-39 до 17-ти этажн. 1-но подъездного 120кв.жил.дома со встр.помещ.нежил.назнач. на 1этаже и подз. а/с (поз.2), в р-не д.23, п. ГЭС (Строительство)	2018	2018	2019	2019	0	1 177	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение строительно-монтажных работ)
1.1.26	Тепловая сеть от ТК-39 до 17-ти этажн. 1-но подъездного 120кв.жил.дома со встр.помещ.нежил.назнач. на 1этаже и подз. а/с (поз.3), в р-не д.23, п. ГЭС (Строительство)	2018	2018	2019	2019	0	1 774	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение строительно-монтажных работ)
1.1.27	Тепловая сеть от ТК-342 (УТ-1) до жилого дома 22-09 в жилом районе "Замелекесье" (Строительство)	2018	2018	2019	2019	0	3 497	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение строительно-монтажных работ)
1.1.28	Тепловая сеть от ТК-149/2 до границы земельного участка ООО "Аква-Регион" на пересечении ул. Гостева и наб. Г. Тукая. (Строительство)	2019	2019	2019	2019	0	1 675	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ)
1.1.29	Тепловая сеть от ТК-11 до 25-ти этажного жилого дома блок А в 35 микрорайоне по ул. Раскольникова, д. 18 блок А.(Строительство)	2018	2018	2019	2019	0	4 727	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение строительно-монтажных работ)
1.1.30	Тепловая сеть от УТ-7 до жилого дома 64-04 ООО СК «Берег»	2019	2019	2020	2020	0	73	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение ПИР)
1.1.31	Тепловая сеть от УТ-1 до жилого дома 22-10 в п.Замелекесье.(Строительство)	2019	2019	2020	2020	0	1 592	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение ПИР)
1.1.32	Тепловая сеть до жилого дома СК «Берег» 64-05.(Строительство)	2019	2019	2020	2020	0	72	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение ПИР)

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс.руб. (с НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.33	Тепловая сеть до жилого дома СК «Берег» 64-06.(Строительство)	2019	2019	2020	2020	0	63	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение ПИР)
1.1.34	Тепловая сеть до жилого дома СК «Берег» 64-07.(Строительство)	2019	2019	2020	2020	0	84	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение ПИР)
1.1.35	Тепловая сеть до жилого дома СК «Берег» 64-08.(Строительство)	2019	2019	2020	2020	0	250	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение ПИР)
1.1.36	Тепловая сеть до жилого дома СК «Берег» 64-09.(Строительство)	2019	2019	2020	2020	0	63	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение ПИР)
1.1.37	Тепловая сеть до жилого дома СК «Берег» 64-10.(Строительство)	2019	2019	2020	2020	0	84	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение ПИР)
1.1.38	Тепловая сеть до 16-ти этажного жилого дома ООО "СА "Волга" с нежилыми помещениями на первом этаже (Строительство)	2019	2019	2020	2020	0	696	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение ПИР)
1.1.39	Тепловая сеть от узла теплового УТ-3 до жилого дома 25-07 поселок Замелекесье. Строительство	2019	2019	2020	2020	0	62	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение ПИР)
1.1.40	Тепловая сеть от узла теплового УТ-2 до жилого дома 25-03 поселок Замелекесье. Строительство	2019	2019	2020	2020	0	512	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение ПИР)
1.1.41	Тепловая сеть от узла теплового УТ-5 до жилого дома 25-05 поселок Замелекесье. Строительство	2019	2019	2020	2020	0	90	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение ПИР)
1.1.42	Тепловая сеть от узла теплового УТ-4 до жилого дома 25-06 поселок Замелекесье. Строительство	2019	2019	2020	2020	0	66	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение ПИР)
1.1.43	Тепловая сеть до многоквартирного жилого дома №2 со встроенными помещениями общественного назначения (Строительство)	2019	2019	2020	2020	0	75	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение ПИР)
1.1.44	Тепловая сеть до многоквартирного жилого дома №1 со встроенными помещениями общественного назначения (Строительство)	2019	2019	2020	2020	0	305	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение ПИР)
1.1.45	Тепловая сеть от УТ-2 до жилого дома 14 к-с, блок "В" ООО "СОВРЕМЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО" (Строительство)	2019	2019	2020	2020	0	72	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение ПИР)
1.1.46	Тепловая сеть от УТ-2 до жилого дома 14 к-с, блок "Г" ООО "СОВРЕМЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО" (Строительство)	2019	2019	2020	2020	0	73	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение ПИР)
1.1.47	«Тепловая сеть от ТК-5 до жилого дома в 63 комплексе ООО «ТатКамСтрой» , блок А (Строительство)»	2019	2019	2020	2020	0	427	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение ПИР)
1.1.48	Строительство тепловых сетей от тепловой камеры-130 до границ земельного участка ГКУ ГИСУ РТ	2019	2019	2019	2019	0	2 779	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ)
1.1.49	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-7 до границ земельного участка Рагимов Э.Э. Строительство	2019	2019	2020	2020	0	429	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение ПИР)
1.1.50	Тепловая сеть от УТ-3/1 до границ земельного участка ГАУЗ "Республиканский клинический онкологический диспансер МЗ РТ".(Строительство)	2019	2019	2019	2019	0	850	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ)
1.1.51	Тепловые сети III очереди 17А микрорайона пос. ЗЯБ г. Набережные Челны РТ. III этап, 1 очередь строительства. Тепловая сеть к жилому дому 17А-III-6	2019	2019	2019	2019	0	840	В связи с заключением договора на техприсоединение. (Выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ)
Всего по группе 1						24 256	76 483	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительства новых								
2.1.1.	Подкачивающая насосная станция Базы строительной индустрии (ПНС-БСИ). Строительство	2018	2018	2019	2019	36 291	31 932	Уточнение стоимости по фактически заключенным договорам
2.1.2.	Строительство транзитных тепловых сетей по подвалам жилых домов г. Набережные Челны	2019	2019	2019	2019	131 330	129 737	Уточнение протяженностей по разработанной проектно-сметной документации
Всего по группе 2						167 621	161 669	

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс.руб. (с НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей								
3.1.1.	Реконструкция магистрального тепловода №310 от НО-477 до ТУ-45	2017	2017	2019	2019	163 626	155 740	Уточнение протяженности тепловой сети по факту выполнения работ
3.1.2.	Тепловая сеть 1 комплекса ГЭС. Участки от ТК-40 до узла учета, от ТК-40а до Роддома. Реконструкция.	2018	2018	2019	2019	13 271	7 438	Изменение трассировки тепловой сети, связанное с невозможностью строительства новой тепловой камеры
3.1.3.	Тепловой узел ТУ-1/1 на тепловой сети от стойки №135 теплотрассы БСИ-ЗЯБ Д-800 до УТ-1 с резервированием подключения 20,21,22 микрорайонов "Замелекесье". Реконструкция.	2018	2018	2019	2019	18 076	18 882	Увеличение стоимости материалов в связи с заключенным доп соглашением
3.1.4.	Реконструкция тепловода №111 ТУ 44 - ТУ 44а - ТУ 44б	2019	2019	2020	2020	1 043	1 214	Уточнение стоимости по результатам разработки проектной документации. Изменение источника финансирования объекта в утвержденной ИП 2020 года, реализуемого за счет источника "прибыль, направленная на инвестиции".
3.1.5.	Реконструкция тепловых узлов магистральных тепловых сетей для организации дублирования подключения районов г. Набережные Челны	2019	2019	2023	2023	1 254	1 254	
3.1.6.	Реконструкция магистрального тепловода №321 от КТС-179 до НО-365а	2017	2017	2020	2020	9 970	15 129	В связи с увеличением протяженности трассы тепловой сети, по причине переноса тепловой камеры
3.1.7.	Реконструкция Т/сети от станции юго-зап. Части города до узла 8 (тепловод ТС БСИ) ТУ7 - ТУ 7а Ф300 на Ф250 Надземная прокладка	2017	2017	2020	2020	0	7 721	Включение нового объекта с целью устранения выявленных нарушений согласно Предписанию Ростехнадзора от 12.07.2019г. №43-11-58/2019 (Перенос сроков реализации мероприятия ИП 2020г)
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
3.2.1.	Оборудование ЛВС филиала АО "Татэнерго"- НЧТС. Строительство	2019	2019	2020	2020	116	116	
3.2.2.	Реконструкция схемы электроснабжения АБК с РМЦ инв.№ ЗДНПР300-1031	2019	2019	2019	2019	0	233	Включение нового объекта с целью надежного электроснабжения производственной базы Службы тепловых сетей НЧТС (Перенос сроков реализации мероприятия ИП 2020-2021гг)
3.1.6.	Реконструкция Производственного здания №3 для персонала на Производственной базе	2019	2019	2020	2020	657	657	
Всего по группе 3						208 013	208 383	
ИТОГО по программе						399 891	446 535	



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

Начальник
отдела реализации инвестиций

тел.: (8552) 74-57-69 e-mail: SichevDV@nchts.tatenergo.ru

контактный тел. с кодом города, контактный E-mail

Зайнуллин А.З.

(подпись)

Сычев Д.В.

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения
филиалом АО "Татэнерго" - Набережночелнинские тепловые сети
(наименование регулируемой организации)
за 2019 год

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/год/м2		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	ТС от УТ-1 до Жилого комплекса в 19 мкр, по пр. Сююмбике в г.Наб.Челны. Секция С-6 со встроенными помещениями нежилого назначения на 1-2 этажах. Строительство	-	-	-	-	-	-	1,51	1,51	42,5	42,5
2	Тепловая сеть от ТК-7 до 17-этажного жилого дома 65-21 ООО СК «Берег» в 65 микрорайоне (Строительство)	-	-	-	-	-	-	1,75	1,75	6,9	6,9
3	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-283 до многоэтажного жилого комплекса в 26 микрорайоне п. Замелекесье. (3 этап). Строительство	-	-	-	-	-	-	1,64	1,56	21,6	20,5
4	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-8 до многоэтажного жилого дома 20-12. Строительство	-	-	-	-	-	-	1,63	1,73	38,6	41,3
5	Тепловая сеть до жилого 18-этажного дома ООО «ЭКСПО-Регион Закамье», расположенного по адресу: г. Набережные Челны, проспект Набережночелнинский (Строительство)	-	-	-	-	-	-	1,35	1,30	245,4	236,0
6	Тепловая сеть от ТК-7 до земельного участка Габдрахмановой Р.Х. (Строительство)	-	-	-	-	-	-	2,80	2,72	11,7	11,4
7	Тепловая сеть от ТК-32 до границ земельного участка ООО «АРД ГРУПП» в 26 комплексе (Строительство)	-	-	-	-	-	-	3,08		10,5	
8	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-201 до многоэтажного жилого дома 20-08 (Строительство)	-	-	-	-	-	-	1,45		30,3	

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/год/м2		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
9	Тепловая сеть от ПТК-1(НО-470) до границы земельного участка ООО "Пивной берег" в 60 микрорайоне (Строительство)	-	-	-	-	-	-		4,09		5,8
10	Тепловая сеть от УТ-1 до Многоэтажного жилого дома №1 со встр. помещениями общ. назначения по пр. Яшьлек в 63 микрорайоне блок «А» (Строительство)	-	-	-	-	-	-		2,07		23,0
11	Тепловая сеть от УТ-2 до Многоэтажного жилого дома №1 со встр. помещениями общ. назначения по пр. Яшьлек в 63 микрорайоне блок «Б» (Строительство)	-	-	-	-	-	-		2,38		24,2
12	Тепловая сеть от ТК-10 до жилого дома 14 к-с, блок "А" ООО "СОВРЕМЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО" (Строительство)	-	-	-	-	-	-		2,08		102,8
13	Тепловая сеть от УТ-2 до жилого дома 14 к-с, блок "Б" ООО "СОВРЕМЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО" (Строительство)	-	-	-	-	-	-		2,38		31,9
14	Строительство тепловой сети от УТ-5 до жилого дома ООО СК "Твой дом" 64-02	-	-	-	-	-	-		2,38		13,6
15	Тепловая сеть от узла теплового УТ-5 до жилого дома 64-03 ООО СК «Берег» (Строительство)	-	-	-	-	-	-		2,33		46,9
16	Тепловые сети от ТК-345 до границ земельного участка ДОУ на 220 мест в 22 мкр п. Замелекесье. Строительство	-	-	-	-	-	-		2,70		3,9
17	Тепловые сети от ТК-11 до границ земельного участка ДОУ на 220 мест в 35 мкр. Строительство	-	-	-	-	-	-		2,87		41,1
18	Тепловая сеть от ТК-5 до жилого дома ООО "ЖК Парус НЧ", блок «Б», пос. «Чаллы Яр».(Строительство)	-	-	-	-	-	-		2,33		78,9
19	Тепловая сеть от ТК-7 до жилого 17-этажного дома ООО «Авангард-Ч».(Строительство)	-	-	-	-	-	-		2,38		21,1

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/год/м2		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
20	Тепловая сеть от УТ-1 до до гран.з.у. «ДОУ на 220 мест (Строительство)», расп. по адр.: г. Наб.Челны, в 14 к-се, в р-не ж.д.14-03	-	-	-	-	-	-		2,87		17,5
21	Тепловая сеть до границ земельного участка СОШ в 65 комплексе. (Строительство)	-	-	-	-	-	-		2,04		1,8
22	Тепловая сеть от УТ-6 до границ земельного участка Дошкольного образовательного учреждения на 340 мест в 63 комплексе (Строительство)	-	-	-	-	-	-		2,66		1,7
23	Тепловая сеть от ТК-172 до границ земельного участка Дошкольного образовательного учреждения на 220 мест в пос. ЗЯБ 14 комплекс (Строительство)	-	-	-	-	-	-		2,88		5,0
24	Тепловая сеть от ТК-210 до границ земельного участка детского сада в поселке Замелекесье 20 комплекс. Строительство	-	-	-	-	-	-		2,70		3,8
25	Тепловая сеть от ТК-39 до 17-ти этажн. 1-но подъездного 120кв.жил.дома со встр.помещ.нежил.назнач. на 1этаже и подз. а/с (поз.2), в р-не д.23, п. ГЭС (Строительство)	-	-	-	-	-	-		2,50		22,1
26	Тепловая сеть от ТК-39 до 17-ти этажн. 1-но подъездного 120кв.жил.дома со встр.помещ.нежил.назнач. на 1этаже и подз. а/с (поз.3), в р-не д.23, п. ГЭС (Строительство)	-	-	-	-	-	-		2,50		22,5
27	Тепловая сеть от ТК-342 (УТ-1) до жилого дома 22-09 в жилом районе "Замелекесье" (Строительство)	-	-	-	-	-	-		2,23		61,5
28	Тепловая сеть от ТК-149/2 до границы земельного участка ООО "Аква-Регион" на пересечении ул. Гостева и наб. Г. Тукая. (Строительство)	-	-	-	-	-	-		2,24		25,6
29	Тепловая сеть от ТК-11 до 25-ти этажного жилого дома блок А в 35 микрорайоне по ул. Раскольников, д. 18 блок А.(Строительство)	-	-	-	-	-	-		2,38		63,7

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/год/м2		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
30	Строительство тепловых сетей от тепловой камеры-130 до границ земельного участка ГКУ ГИСУ РТ	-	-	-	-	-	-	2,38			44,5
31	Тепловые сети III очереди 17А микрорайона пос. ЗЯБ г. Набережные Челны РТ. III этап, 1 очередь строительства. Тепловая сеть к жилому дому 17А-III-6	-	-	-	-	-	-	2,23			6,7
32	Строительство транзитных тепловых сетей по подвалам жилых домов г. Набережные Челны	-	-	-	-	-	-	1,78	1,51	5 703,9	4 850,3
33	Реконструкция магистрального тепловода №310 от НО-477 до ТУ-45	-	-	-	-	-	-	1,70	1,62	2 447,5	2 344,6
34	Тепловая сеть 1 комплекса ГЭС. Участки от ТК-40 до узла учета, от ТК-40а до Роддома. Реконструкция.	-	-	-	-	-	-	1,37	1,33	94,4	91,8
35	Реконструкция магистрального тепловода №321 от КТС-179 до НО-365а	-	-	-	-	-	-	0,79	0,80	167,0	171,0
	Общее по филиалу							2,02	1,74	511 059	438 951



Зайнуллин А.З.

Сычев Д.В.
Ф.И.О.

контакт.тел. с кодом города (8552)74-57-69
контакт. E-mail SichevDV@nchts.tatenergo.ru

**Технические характеристики объектов инвестиционной программы
филиала АО "Татэнерго" Набережночелнинские тепловые сети
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2020-2021 год**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	До реконструкции/строительства									После реконструкции/строительства											
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов систем теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/руб. м. в год для пара	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива		Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов систем теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/руб. м. в год для пара	Количество/ нагрузка новых подключенных объектов	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива	
											основное	резервное										основное	резервное
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей																							
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																							
1.1.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																							
1.1.1.1	Тепловая сеть от ТК-32 до границ земельного участка ООО «АРД ГРУПП» в 26 комплексе	26 микрорайон, Новый город											2020	30		5,95	5,37	0,09	Протяженность сетей	п.м.	34		
1.1.1.2	Тепловая сеть от УТ-1 до жилого дома 14 к-с, блок "В" ООО "СОВРЕМЕННОЕ	14 микрорайон, Новый город											2020	30		2,48	2,23	1,33	Диаметр трубопровода	мм	57		
1.1.1.3	Тепловая сеть от УТ-2 до жилого дома 14 к-с, блок "Т" ООО "СОВРЕМЕННОЕ	14 микрорайон, Новый город											2020	30		26,55	23,85	1,33	Протяженность сетей	п.м.	14		
1.1.1.4	Тепловая сеть от ТК-1 до жилого дома 34-01 ООО «Современное строительство»	34 микрорайон, Новый город											2020	30		534,60	1 198,80	5,55	Диаметр трубопровода	мм	108		
1.1.1.5	Внутримикрорайонные инженерные сети III очереди 17А микрорайона пос. ЗРБ г. Набережные Челны РТ. III этап, 3 очередь строительства. Теплоснабжение	п. ЗРБ Набережные Челны											2020	30		3,36	3,02	1,33	Протяженность сетей	п.м.	150		
1.1.1.6	Тепловая сеть до 16-ти этажного жилого дома ООО "СА "Волга" с нежилыми помещениями на первом этаже (Строительство)	25 микрорайон, п. Замелекские											2020	30		589,67	1 405,91	1,02	Диаметр трубопровода	мм	106		
1.1.1.7	Тепловая сеть от узла теплового УТ-2 до жилого дома 25-03 поселок Замелекские. Строительство	25 микрорайон, п. Замелекские											2020	30		383,19	919,71	1,69	Протяженность сетей	п.м.	1238		
1.1.1.8	Т. сеть до границ земельного участка ИП Зарипова И.И., расположенная в ПКЗ на территории	ПКЗ											2020	30		46,02	41,34	0,93	Диаметр трубопровода	мм	184		
1.1.1.9	Тепловая сеть от УТ-1 до границ земельного участка ООО Челны Хлеб расположенного в п. Замелекские 20 мкр. на пересечении пр. Фоменко и Сармановского тракта города	20 микрорайон, п. Замелекские											2020	30		53,20	109,92	0,06	Протяженность сетей	п.м.	273		
1.1.1.10	ТС от ТК-152 до гр. зем. уч-ка 011 Галин Р.И., расп. по адресу г. Набережные Челны, пос. ЗРБ,	19 микрорайон, п. ЗРБ											2020	30		21,00	18,96	0,11	Диаметр трубопровода	мм	40		
1.1.1.11	ТС от ТК-267 гр. зем. уч-ка ДОУ на 220 мест в 19 к-се п.ЗРБ (Строительство)	19 к-се п.ЗРБ											2020	30		2,98	2,69	0,48	Протяженность сетей	п.м.	219		
1.1.1.12	ТС от ТК-343 гр. зем. уч-ка ДОУ на 220 мест в 22 к-се п.Замелекские (Строительство)	22 к-се п.Замелекские											2020	30		25,55	23,07	0,48	Диаметр трубопровода	мм	57		
1.1.1.13	ТС от УТ-4 гр. зем. уч-ка ДОУ на 220 мест в 25 к-се п.Замелекские (Строительство)	25 к-се п.Замелекские											2020	30		1,23	1,11	0,48	Протяженность сетей	п.м.	120		
1.1.1.14	Тепловая сеть до многоквартирного жилого дома № 2 со встроенными помещениями общественного назначения (Строительство)	27 к-с Замелекские											2020	30		3,54	3,18	1,77	Диаметр трубопровода	мм	76		
1.1.1.15	Тепловая сеть до многоквартирного жилого дома №1 со встроенными помещениями общественного назначения (Строительство)	27 к-с Замелекские											2020	30		81,77	73,46	0,75	Протяженность сетей	п.м.	76		
1.1.1.16	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-7 до границ земельного участка Рагимов Э.З. Строительство	53 к-с, Новый город											2020	30		6,30	5,69	0,27	Диаметр трубопровода	мм	146		
1.1.1.17	«Тепловая сеть от ТК-5 до жилого дома в 63 комплексе ООО «ТатКамСтрой», блок А (Строительство)»	63 микрорайон, Новый город											2020	30		132,04	118,61	3,55	Протяженность сетей	п.м.	76		
1.1.1.18	«Тепловая сеть от ТУ-82 до границ земельного участка «Крытый каток» за 52 комплексом. (Строительство)»	52 к-с, Новый город											2020	30		26,90	24,17	1,53	Диаметр трубопровода	мм	57		
1.1.1.19	Тепловая сеть от ТК-3 до границ земельного участка ГКУ ГИСУ РТ, крытый футбольный манеж. 55 микрорайон, территория парка «Гренада». Строительство	55 мкр., Новый город											2020	30		48,14	43,25	0,69	Протяженность сетей	п.м.	159		
1.1.1.20	Тепловая сеть от узла теплового УТ-4 до жилого дома 25-06 поселок Замелекские. Строительство	25 мкр., Замелекские											2020	30		14,62	13,13	1,69	Диаметр трубопровода	мм	272		
1.1.1.21	Тепловая сеть от узла теплового УТ-5 до жилого дома 25-05 поселок Замелекские. Строительство	25 мкр., Замелекские											2020	30		22,66	20,35	1,69	Протяженность сетей	п.м.	89		
																			Диаметр трубопровода	мм	83		
																			Диаметр трубопровода	мм	108		
																			Протяженность сетей	п.м.	128		
																			Диаметр трубопровода	мм	133		

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	До реконструкции/строительства										После реконструкции/строительства											
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/т.м. в год для пара	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива		Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/т.м. в год для пара	Количество/нагрузка новых подключенных объектов	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива		
											основное	резервное										основное	резервное	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
1.1.1.22	Тепловая сеть от ТК-49/6 до земельного участка ООО «Онтес». Строительство	1 к-с, Новый город											2020	30		7,00	6,32	0,10	Протяженность сетей	п.м.	40			
Всего по разделу 1.						0,00	0,00									2038,76	4064,13		Диаметр трубопровода	мм	45			
Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей																								
2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																								
2.1.1	Тепловая сеть от ТК-нов. до жилого дома 19/21. РТ г.Набережные Челны п.ЗЯБ 19 мик. Строительство.	г. Набережные Челны, ЗЯБ, 19 комплекс						Протяженность сетей	п.м.				2020	30		19,47	17,49		Протяженность сетей	п.м.	110			
								Диаметр трубопровода	мм										Диаметр трубопровода	мм	108			
2.1.2	Тепловая сеть от ТК-265-1 до т.А. РТ г.Набережные Челны п.ЗЯБ 19 мик. Строительство.	г. Набережные Челны, ЗЯБ, 19 комплекс						Протяженность сетей	п.м.				2020	30		23,76	53,28		Протяженность сетей	п.м.	72			
								Диаметр трубопровода	мм										Диаметр трубопровода	мм	219			
2.2. Прочие проекты																								
2.2.1	Оборудование ЛВС филиала АО "Татэнерго"-НЧТС. Строительство	г. Набережные Челны				0	0	Количество коммутаторов	шт.	0			2020	10	0				Количество коммутаторов	шт.	14			
Всего по разделу 2.						0	0									43	71							
Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																								
3.1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																								
3.1.1.1	Реконструкция Т/сети от станции юго-зап. Части города до узла 8 (тепловод ТС БСИ) ТУ 6 - ТУ 7 Ф500 на Ф300. Надземная прокладка	г. Набережные Челны, БСИ	1978	25	33	3 115,02	8 860,50	Протяженность сетей	п.м.	2 014			2020	30	0	1 167,20	3 231,20		Протяженность сетей	п.м.	2 014			
								Диаметр трубопровода	мм	530									Диаметр трубопровода	мм	325			
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	г. Набережные Челны, БСИ	1978	25	37	683,85	1 153,55	Протяженность сетей	п.м.	719			2020	30	0	323,80	800,03		Протяженность сетей	п.м.	719			
								Диаметр трубопровода	мм	325									Диаметр трубопровода	мм	273			
3.1.1.3	Тепловод промкомзона зона "Б" оптимизация диаметров на участке от тепловой камеры ТК-2 до тепловой камеры ТК-5	г. Набережные Челны, Промкомзона	1978	25	32	2 934,57	15 934,19	Протяженность сетей	п.м.	855(Д630) 1165(Д426)			2020	30	0	391,33	466,32		Протяженность сетей	п.м.	855(Д159) 318(Д106) 847(Д89)			
								Диаметр трубопровода	мм	530 426									Диаметр трубопровода	мм	159 108 80			
3.1.1.4	Реконструкция тепловой сети ЗЯБ 17А микрорайона: внутримикрорайонные (ив.№1065) Участок от ТК-217А до ТК-417А	г. Набережные Челны, ЗЯБ, 17 комплекс	1984	25	22	139,00	67,35	Протяженность сетей	п.м.	112(Д159) 112(Д133)			2020	30	0	66,05	159,22		Протяженность сетей	п.м.	224			
								Диаметр трубопровода	мм	159 133									Диаметр трубопровода	мм	219			
3.1.1.5	Тепловые сети от НО-368 до жилых домов №1,2,3 в 64 микрорайоне от ТК-2 до ТК-3 в районе жилых домов 64/1, 64/2. Реконструкция	г. Набережные Челны, Новый город, 64 микрорайон	1986	25	25	78,08	24,88	Протяженность сетей	п.м.	150			2020	30	0	44,23	106,62		Протяженность сетей	п.м.	150			
								Диаметр трубопровода	мм	108									Диаметр трубопровода	мм	219			
3.1.1.6	Реконструкция магистрального тепловода №321 от камеры тепловой сети КТС-179 до неподвижной опоры НО-365а. 2 этап.	г. Набережные Челны,Новый город, пр. Яшелек	1989	25	24	377,41	1 554,76	Протяженность сетей	п.м.	145			2020	30	0	197,12	1 554,76		Протяженность сетей	п.м.	145			
								Диаметр трубопровода	мм	820									Диаметр трубопровода	мм	820			
3.1.1.7	Магистральные сети от БСИ до ТК Д-800 (Тепловод №520) от УТ-7 до ТУ-1/1. Реконструкция	г. Набережные Челны, вдоль автодороги М-7	1978	25	17	12 345,88	53 612,48	Протяженность сетей	п.м.	5 000			2021	30	0	11 308,40	82 938,06		Протяженность сетей	п.м.	5 000			
								Диаметр трубопровода	мм	820									Диаметр трубопровода	мм	1 020			
3.1.1.8	Реконструкция тепловых узлов магистральных тепловых сетей для организации дублирования подключения районов г. Набережные Челны	г. Набережные Челны	1976	10	25			Количество	ед.	10			0	10	0				Количество	ед.	10			
3.1.1.9	Тепловод №310. Участок ПТК 1 - ТУ 87. Реконструкция.	г. Набережные Челны, Новый город, ул. Аметшшина	1987	25	28	1 349,13	4 916,21	Протяженность сетей	п.м.	598			2020	30	0	839,37	6 412,05		Протяженность сетей	п.м.	598			
								Диаметр трубопровода	мм	720									Диаметр трубопровода	мм	820			
3.1.1.10	Реконструкция тепловода №111 ТУ 44 - ТУ 44а-ТУ 44б	г. Набережные Челны,Новый город, пр. Московский	1978	25	25	1 122,56	2 263,79	Протяженность сетей	п.м.	742(Д350) 154(Д600)			2020	30	0	874,74	5 639,67		Протяженность сетей	п.м.	896			
								Диаметр трубопровода	мм	350 500									Диаметр трубопровода	мм	600			
3.1.1.11	Магистральные сети от БСИ до ТК Д-800 (Тепловод №520) от ТУ-1/1 до ПНС Сидорова. Реконструкция	г. Набережные Челны, вдоль автодороги М-7	1978	25	33	4 291,80	18 743,14	Протяженность сетей	п.м.	1 793			2021	30	0	2 740,41	13 848,15		Протяженность сетей	п.м.	1 793			
								Диаметр трубопровода	мм	820									Диаметр трубопровода	мм	820			

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	До реконструкции/строительства										После реконструкции/строительства										
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива		Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Количество/нагрузка новых подключенных объектов	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива	
											основное	резервное										основное	резервное
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
3.1.1.12	Тепловоды №2,4,10,24,24А,31а в Северо-Восточной части города. Реконструкция.	г. Набережные челны, Северо-Восточной часть	1979	25	25	976,16	1 152,33	Протяженность сетей	п.м.	94 (Д45) 341(Д57) 42(Д76) 80(Д89) 206(Д108) 210(Д159) 92(Д219) 152(Д273) 276(Д426)			2021	30	0	287,03	440,91		Протяженность сетей	п.м.	94 (Д45) 341(Д57) 42(Д76) 80(Д89) 206(Д108) 210(Д159) 152(Д219)		
								Диаметр трубопровода	мм	45 57 76									Диаметр трубопровода	мм	45 57 76		
3.1.1.13	Тепловые сети 9 комплекса ГЭС (Тепловод № 9 юз) от ТК 59 до ТК 161/4. Реконструкция.	г. Набережные Челны, ул. Гагарина	1973	25	30	289,41	356,07	Протяженность сетей	п.м.	320			2021	30	0	94,22	225,26		Протяженность сетей	п.м.	320		
								Диаметр трубопровода	мм	273									Диаметр трубопровода	мм	219		
3.1.1.14	Тепловые сети п. ЗЯБ 15 комплекс (№15юз), п. Сидорова (№С-1 ЮЗ), п. ГЭС 9 комплекс (№9юз), магистральная трасса от УТ-1 до подъёма на мост (№510). Реконструкция.	г. Набережные Челны, Юго-Западная часть	1973	25	30	2 316,09	4 233,83	Протяженность сетей	п.м.	363(Д108) 60(Д133) 732(Д159) 304(Д219) 572(Д325) 628(Д330)			2021	30	0	728,13	2 350,86		Протяженность сетей	п.м.	363(Д108) 60(Д133) 732(Д159) 304(Д219) 572(Д325) 200(Д330)		
								Диаметр трубопровода	мм	133 219 325 426									Диаметр трубопровода	мм	133 219 325 426		
3.1.1.15	Тепловод № ПКЗ от ТК-1 до ТК-2. Реконструкция.	г. Набережные челны, Промкомзона	1978	25	18	149,31	265,09	Протяженность сетей	п.м.	124			2021	30	0	36,56	88,14		Протяженность сетей	п.м.	124		
								Диаметр трубопровода	мм	377									Диаметр трубопровода	мм	219		
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 "КамгасЗЯБ". Реконструкция.	г. Набережные Челны, ЗЯБ	1978	25		99,83	89,68	Протяженность сетей	п.м.	564			2021	30	0	99,83	89,68		Протяженность сетей	п.м.	564 2000		
								Диаметр трубопровода	мм	108									Диаметр трубопровода	мм	273 219		
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.	г. Набережные Челны, Юго-Западная часть	1972	25	25	733,53	1 003,96	Протяженность сетей	п.м.	32(Д76) 34(Д89) 40(Д108) 394(Д159) 418(Д325) 64(Д426)			2021	30	0	322,70	1 004,05		Протяженность сетей	п.м.	32(Д76) 34(Д89) 40(Д108) 394(Д159) 418(Д325) 64(Д426)		
								Диаметр трубопровода	мм	76 89 108 159 325 426									Диаметр трубопровода	мм	76 89 108 159 325 426		
3.1.1.18	Трасса трассы юго-западной части (Тепловод ТС БСИ) от ТК-6 до ТУ-7/7. Реконструкция."Замелекские". Реконструкция.	г. Набережные Челны, БСИ	1978	25	29	0,00	0,00	Протяженность сетей	п.м.	620			2022	30	0	0,00	0,00		Протяженность сетей	п.м.	0		
								Диаметр трубопровода	мм	219									Диаметр трубопровода	мм	0		
3.1.1.19	Магистральные сети от котельной №1 (Тепловод Юз) от ТУ-18 до ТУ-19/1. Реконструкция.	г. Набережные Челны, в районе Котельной	1976	25	20	710,80	743,45	Протяженность сетей	п.м.	1 046			2021	30	0	223,38	82,60		Протяженность сетей	п.м.	1 046		
								Диаметр трубопровода	мм	219									Диаметр трубопровода	мм	76		
3.1.1.20	Тепловые сети ЗЯБ 17 комплекса (Тепловод № 17 юз) от ТК-137 до ж/д 17/17. Реконструкция.	г. Набережные Челны, ЗЯБ, 17 комплекс	2010	25	23	0,00	0,00	Протяженность сетей	п.м.	195			2022	30	0	0,00	0,00		Протяженность сетей	п.м.	0		
								Диаметр трубопровода	мм	89									Диаметр трубопровода	мм	0		
3.1.1.21	Тепловод № 211 от ТУ-38а до РТП-10. Реконструкция.	г. Набережные Челны	1976	25	25	610,62	924,94	Протяженность сетей	п.м.	584			2021	30	0	336,07	1 628,42		Протяженность сетей	п.м.	584		
								Диаметр трубопровода	мм	325									Диаметр трубопровода	мм	426		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей*																							
3.2.2.1	АСУ Теплоснабжение. 3 этап (2,3,4,6,9,10,11 разделы проектной документации)	г. Набережные Челны	2018	7	6			Количество	ед.	1			2020	7	0				Количество	ед.	1		
3.2.2.2	Реконструкция схемы электроснабжения Камеры переключений Инв. №ЗДНПР300-3142 с увеличением категории электроснабжения объекта	г. Набережные Челны, Промкомзона	1986	30	24			Количество	ед.	1			2021	30	0				Количество	ед.	1		

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	До реконструкции/строительства										После реконструкции/строительства											
			Год ввода в эксплуата-цию	Норматив-ный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабже-ния, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива		Год ввода в эксплуата-цию	Норматив-ный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабже-ния, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Количество/ нагрузка новых подключенных объектов	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива		
											основное	резервное										основное	резервное	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
3.2.2.3	Реконструкция электротехнической части ПНС-5 с заменой ЧРП и схемы управления насосными агрегатами	ПромКомЗона (ПКЗ), Набережные Челны	1988	10	100			Количество	ед.	1			2021	10	0				Количество	ед.	1			
3.2.2.4	Реконструкция ПНС-6 с установкой ЧРП, автоматизацией и диспетчеризацией.	г. Набережные Челны, Промкомзона	2006	10	100			Количество	ед.	1			2021	10	0				Количество	ед.	1			
3.2.2.6	Реконструкция узлов учета тепловой энергии Камеры Переключений	г. Набережные Челны,ЗНБ, ул. Артылы	2015	15	22			Количество	ед.	1			2022	10	0				Количество	ед.	1			
3.2.2.7	Реконструкция системы электроснабжения 6/0,4кВ ПНС-9 с функцией восстановления схемы электроснабжения РУ-6кВ после исчезновения напряжения на вводах	г. Набережные Челны,ЗНБ, ул. Артылы	2015	7	13			Количество	ед.	1			2022	15	0				Количество	ед.	1			
3.2.2.8	Реконструкция емкостей для приема воды при срабатывании БСК на ПНС-9	г. Набережные Челны, Новый город, ул. Ахметшина	2014	15	10			Количество	ед.	1			2022	7	0				Количество	ед.	1			
3.2.2.9	Реконструкция схемы электроснабжения объекта ПНС-7 с функцией восстановления схемы электроснабжения РУ 10кВ после исчезновения напряжения на вводах	г. Набережные Челны, Новый город, ул. Ахметшина	2014	15	10			Количество	ед.	1			2022	15	0				Количество	ед.	1			
Всего по разделу 3.						32 323	115 900									20 081	121 066							
ИТОГО по программе						32 323	115 900									22 163	125 201							

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



Директор филиала АО "Татэнерго" Набережночелнинские теплосетевые сети, М.Р. Начальник отдела реализации инвестиций

тел. (8362) 4-57-69, e-mail: Sichev.D.V@nch.tatenergo.ru

 (подпись) Зайнуллин А.З.
 (подпись) Сычев Д.В.

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

**в сфере теплоснабжения
на 2020-2021гг**

№ п/п	Наименование проекта	Наименование оборудования/сетей	Ед. изм.	Ввод мощностей			Вывод мощностей		
				Всего, за весь период реализации проекта	2020 год	2021 год	Всего, за весь период реализации проекта	2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Тепловая сеть от ТК-32 до границ земельного участка ООО «АРД ГРУПП» в 26 комплексе (Строительство)	1.1. Тепловая сеть	Гкал/ч	0,09	0,09				
		Всего по проекту 1.	Гкал/ч	0,09	0,09				
2	Тепловая сеть от УТ-1 до жилого дома 14 к-с, блок "В" ООО "СОВРЕМЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО" (Строительство)	2.1. Тепловая сеть	Гкал/ч	1,33	1,33				
		Всего по проекту 2.	Гкал/ч	1,33	1,33				
3	Тепловая сеть от УТ-2 до жилого дома 14 к-с, блок "Г" ООО "СОВРЕМЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО" (Строительство)	3.1. Тепловая сеть	Гкал/ч	1,33	1,33				
		Всего по проекту 3.	Гкал/ч	1,33	1,33				
4	Тепловая сеть от ТК-1 до жилого дома 34-01 ООО «Современное строительство» (Строительство)	4.1. Тепловая сеть	Гкал/ч	5,55	5,55				
		Всего по проекту 4.	Гкал/ч	5,55	5,55				
5	Внутримикрорайонные инженерные сети III очереди 17А микрорайона пос. ЗЯБ г. Набережные Челны РТ. III этап, 3 очередь строительства. Теплоснабжение	5.1. Тепловая сеть	Гкал/ч	1,33	1,33				
		Всего по проекту 5.	Гкал/ч	1,33	1,33				
6	Тепловая сеть до 16-ти этажного жилого дома ООО "СА "Волга" с нежилыми помещениями на первом этаже (Строительство)	6.1. Тепловая сеть	Гкал/ч	1,02	1,02				
		Всего по проекту 6.	Гкал/ч	1,02	1,02				
7	Тепловая сеть от узла теплового УТ-2 до жилого дома 25-03 поселок Замелекесье. Строительство	7.1. Тепловая сеть	Гкал/ч	1,69	1,69				
		Всего по проекту 7.	Гкал/ч	1,69	1,69				
8	Т.сеть до границ земельного участка ИП Зарипова Н.Н., расположенная в ПКЗ на пересечении Трубног пр. и ул. Машиностроительной г.Набережные Челны.	8.1. Тепловая сеть	Гкал/ч	0,93	0,93				
		Всего по проекту 8.	Гкал/ч	0,93	0,93				
9	Тепловая сеть от УТ -1 до границ земельного участка ООО Челны Хлеб расположенного в п. Замелекесье 20 мкр. на пересечении пр. Фоменко и Сармановского тракта города	9.1. Тепловая сеть	Гкал/ч	0,06	0,06				
		Всего по проекту 9.	Гкал/ч	0,06	0,06				
10	ТС от ТК-152 до гр. зем. уч-ка ФЛ Галин Р.И., расп. по адресу: г. Набережные Челны, пос. ЗЯБ, 19мкрн. (Строительство)	10.1. Тепловая сеть	Гкал/ч	0,11	0,11				
		Всего по проекту 10.	Гкал/ч	0,11	0,11				
11	ТС от ТК-267 гр. зем. уч-ка ДОУ на 220 мест в 19 к-се п.ЗЯБ (Строительство)	10.1. Тепловая сеть	Гкал/ч	0,48	0,48				
		Всего по проекту 11.	Гкал/ч	0,48	0,48				
12	ТС от ТК-343 гр. зем. уч-ка ДОУ на 220 мест в 22 к-се п.Замелекесье (Строительство)	10.1. Тепловая сеть	Гкал/ч	0,48	0,48				
		Всего по проекту 10.	Гкал/ч	0,48	0,48				
13	ТС от УТ-4 гр. зем. уч-ка ДОУ на 220 мест в 25 к-се п.Замелекесье (Строительство)	10.1. Тепловая сеть	Гкал/ч	0,48	0,48				
		Всего по проекту 10.	Гкал/ч	0,48	0,48				
14	Тепловая сеть до многоэтажного жилого дома № 2 со встроенными помещениями общественного назначения (Строительство)	10.1. Тепловая сеть	Гкал/ч	1,77	1,77				
		Всего по проекту 10.	Гкал/ч	1,77	1,77				
15	Тепловая сеть до многоэтажного жилого дома №1 со встроенными помещениями общественного назначения (Строительство)	10.1. Тепловая сеть	Гкал/ч	0,75	0,75				
		Всего по проекту 10.	Гкал/ч	0,75	0,75				
16	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-7 до границ земельного участка Рагимов Э.Э. Строительство	10.1. Тепловая сеть	Гкал/ч	0,27	0,27				
		Всего по проекту 10.	Гкал/ч	0,27	0,27				
17	«Тепловая сеть от ТК-5 до жилого дома в 63 комплексе ООО «ТатКамСтрой» , блок А (Строительство)»	10.1. Тепловая сеть	Гкал/ч	3,55	3,55				
		Всего по проекту 10.	Гкал/ч	3,55	3,55				
18	«Тепловая сеть от ТУ-82 до границ земельного участка «Крытый коток» за 52 комплексом. (Строительство)»	10.1. Тепловая сеть	Гкал/ч	1,53	1,53				
		Всего по проекту 10.	Гкал/ч	1,53	1,53				

№ п/п	Наименование проекта	Наименование оборудования/сетей	Ед. изм.	Ввод мощностей			Вывод мощностей		
				Всего, за весь период реализации проекта	2020 год	2021 год	Всего, за весь период реализации проекта	2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
19	Тепловая сеть от ТК-3 до границ земельного участка ГКУ ГИСУ РТ, крытый футбольный манеж. 55 микрорайон, территория парка «Гренада». Строительство	10.1.Тепловая сеть	Гкал/ч	0,69	0,69				
		Всего по проекту 10.	Гкал/ч	0,69	0,69				
20	Тепловая сеть от узла теплового УТ-4 до жилого дома 25-06 поселок Замелекесье. Строительство	10.1.Тепловая сеть	Гкал/ч	1,69	1,69				
		Всего по проекту 10.	Гкал/ч	1,69	1,69				
21	Тепловая сеть от узла теплового УТ-5 до жилого дома 25-05 поселок Замелекесье. Строительство	10.1.Тепловая сеть	Гкал/ч	1,69	1,69				
		Всего по проекту 10.	Гкал/ч	1,69	1,69				
22	Тепловая сеть от ТК-49/8 до земельного участка ООО «Онтекс». Строительство	10.1.Тепловая сеть	Гкал/ч	0,10	0,10				
		Всего по проекту 10.	Гкал/ч	0,10	0,10				
ИТОГО по программе			Гкал/ч	26,90	26,90				

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



Начальник отдела реализации инвестиций

тел: (8552) 74-57-69 e-mail: SichevDV@nchts.tatenergo.ru

(подпись)

Зайнуллин А.З.

(подпись)

Сычев Д.В.

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

в сфере теплоснабжения
на 2020-2021гг

на 2020-2021гг																		
№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы															
			Всего по инвест. программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию												
			ИТОГО	2020	2021	1 год реализации, в т.ч. по кварталам				2 год реализации, в т.ч. по кварталам								
1	2	3	4	5	6	2020	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2021	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв			
1	Внутримикрорайонные инженерные сети III очереди 17А микрорайона пос. ЗЯБ г. Набережные Челны РТ. III этап, 3 очередь строительства. Теплоснабжение	1. Собственные средства, т.ч.:	1 283	1 283	0	1 283	1 283	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	1 283	1 283	0	1 283	1 283	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2	Тепловая сеть от УТ-1 до жилого дома 14 к-с, блок "В" ООО "СОВРЕМЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО" (Строительство)	1. Собственные средства, т.ч.:	203	203	0	203	0	203	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1. амортизационные отчисления	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	203			203	0	203	0	203	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.1. кредиты	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.2. займы	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.3. прочие привлеченные средства	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3. Бюджетное финансирование	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Тепловая сеть от УТ-2 до жилого дома 14 к-с, блок "Г" ООО "СОВРЕМЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО" (Строительство)			1. Собственные средства, т.ч.:	1 253	1 253	0	1 253	0	1 253	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	1 253	1 253	0	1 253	0	1 253	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4	Тепловая сеть от ТК-32 до границ земельного участка ООО «АРД ГРУПП» в 26 комплексе (Строительство)	1. Собственные средства, т.ч.:	607	607	0	607	0	607	0	607	0	0	0	0	0	0
1.1. амортизационные отчисления	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	607			607	0	607	0	607	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.1. кредиты	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.2. займы	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.3. прочие привлеченные средства	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3. Бюджетное финансирование	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Т. сеть до границ земельного участка ИП Заринова Н.Н., расположенная в ПКЗ на пересечении Трубного пр. и ул. Машиностроительной г.Набережные Челны. Строительство			1. Собственные средства, т.ч.:	1 950	1 950	0	1 950	135	0	1 816	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	1 950	1 950	0	1 950	135	0	1 816	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		6	Тепловая сеть до 16-ти этажного жилого дома ООО "СА "Волга" с нежилыми помещениями на первом этаже (Строительство)	1. Собственные средства, т.ч.:	26 891	26 891	0	26 891	23 697	3 194	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1. амортизационные отчисления	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	26 891			26 891	0	26 891	23 697	3 194	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.1. кредиты	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.2. займы	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.3. прочие привлеченные средства	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3. Бюджетное финансирование	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Тепловая сеть от узла теплового УТ-2 до жилого дома 25-03 поселок Замелекское. Строительство			1. Собственные средства, т.ч.:	18 053	18 053	0	18 053	18 053	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	18 053	18 053	0	18 053	18 053	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
			ИТОГО	2020	2021	1 год реализации, в т.ч. по кварталам				2 год реализации, в т.ч. по кварталам					
1	2	3	4	5	6	2020	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2021	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
8	«Тепловая сеть от УТ-1 до границ земельного участка ООО Челны Хлеб расположенного в п. Замелекесье 20 мкр. на пересечении пр. Фоменко и Сармановского	1. Собственные средства, т.ч.:	224	224	0	224	224	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	224	224	0	224	224	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	ТС от ТК-152 до гр. зем. уч-ка ФЛ Галин Р.И., расп. по адресу: г. Набережные Челны, пос. ЗЯБ, 19мкр. (Строительство)	1. Собственные средства, т.ч.:	75	75	0	75	75	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	75	75	0	75	75	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Тепловая сеть от ТК-1 до жилого дома 34-01 ООО «Современное строительство» (Строительство)	1. Собственные средства, т.ч.:	885	885	0	885	0	885	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	885	885	0	885	0	885	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	ТС от ТК-267 гр. зем. уч-ка ДОУ на 220 мест в 19 к-се п.ЗЯБ (Строительство)	1. Собственные средства, т.ч.:	313	313	0	313	0	56	257	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	313	313	0	313	0	56	257	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	ТС от ТК-343 гр. зем. уч-ка ДОУ на 220 мест в 22 к-се п.Замелекесье (Строительство)	1. Собственные средства, т.ч.:	1 828	1 828	0	1 828	0	60	1 768	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	1 828	1 828	0	1 828	0	60	1 768	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	ТС от УТ-4 гр. зем. уч-ка ДОУ на 220 мест в 25 к-се п.Замелекесье (Строительство)	1. Собственные средства, т.ч.:	289	289	0	289	0	56	233	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	289	289	0	289	0	56	233	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Тепловая сеть до многоквартирного жилого дома № 2 со встроенными помещениями общественного назначения (Строительство)	1. Собственные средства, т.ч.:	290	290	0	290	0	0	290	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	290	290	0	290	0	0	290	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
			ИТОГО	2020	2021	1 год реализации, в т.ч. по кварталам					2 год реализации, в т.ч. по кварталам				
						2020	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2021	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
15	Тепловая сеть до многоквартирного жилого дома №1 со встроенными помещениями общественного назначения (Строительство)	1. Собственные средства, т.ч.:	6 544	6 544	0	6 544	0	3 268	3 275	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	6 544	6 544	0	6 544	0	3 268	3 275	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-7 до границ земельного участка Рагимов Э.Э. Строительство	1. Собственные средства, т.ч.:	63	63	0	63	0	63	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	63	63	0	63	0	63	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	«Тепловая сеть от ТК-5 до жилого дома в 63 комплексе ООО «ТатКамСтрой», блок А (Строительство)»	1. Собственные средства, т.ч.:	8 653	8 653	0	8 653	0	8 653	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	8 653	8 653	0	8 653	0	8 653	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	«Тепловая сеть от ТУ-82 до границ земельного участка «Крытый коток» за 52 комплексом. (Строительство)»	1. Собственные средства, т.ч.:	99	99	0	99	0	0	99	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	99	99	0	99	0	0	99	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Тепловая сеть от ТК-3 до границ земельного участка ГКУ ГИСУ РТ, крытый футбольный манеж. 55 микрорайон, территория парка «Гренада». Строительство	1. Собственные средства, т.ч.:	158	158	0	158	0	158	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	158	158	0	158	0	158	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Тепловая сеть от узла теплового УТ-4 до жилого дома 25-06 поселок Замелекее. Строительство	1. Собственные средства, т.ч.:	825	825	0	825	0	749	76	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	825	825	0	825	0	749	76	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Тепловая сеть от узла теплового УТ-5 до жилого дома 25-05 поселок Замелекее. Строительство	1. Собственные средства, т.ч.:	1 457	1 457	0	1 457	0	1 380	77	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	1 457	1 457	0	1 457	0	1 380	77	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
			ИТОГО	2020	2021	1 год реализации, в т.ч. по кварталам					2 год реализации, в т.ч. по кварталам				
1	2	3	4	5	6	7	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2021	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
22	Тепловая сеть от ТК-49/8 до земельного участка ООО «Онтекс» Строительство	1. Собственные средства, т.ч.:	58	58	0	58	0	0	58	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	58	58	0	58	0	0	58	0	0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
		Итого	58	58	0	58	0	0	58	0	0	0	0	0	0
23	Тепловая сеть от ТК-нов до жилого дома 19/21. РТ г.Набережные Челны п.ЗЯБ 19 мик. Строительство.	1. Собственные средства, т.ч.:	1 471	1 471	0	1 471	85	1 386	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	1 471	1 471	0	1 471	85	1 386	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
		Итого	1 471	1 471	0	1 471	85	1 386	0	0	0	0	0	0	0
24	Тепловая сеть от ТК-265-1 до т.А. РТ г.Набережные Челны п.ЗЯБ 19 мик. Строительство.	1. Собственные средства, т.ч.:	1 770	1 770	0	1 770	104	1 665	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	1 770	1 770	0	1 770	104	1 665	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
		Итого	1 770	1 770	0	1 770	104	1 665	0	0	0	0	0	0	0
25	Оборудование ЛВС филиала АО "Татэнерго"-НЧТС. Строительство	1. Собственные средства, т.ч.:	3 105	3 105	0	3 105	0	3 105	0	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	3 105	3 105	0	3 105	0	3 105	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
		Итого	3 105	3 105	0	3 105	0	3 105	0	0	0	0	0	0	0
26	Тепловод №310. Участок ПТК 1 - ТУ 87. Реконструкция.	1. Собственные средства, т.ч.:	39 383	39 383	0	39 383	0	14 264	25 119	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	554	554	0	554	0	0	554	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	38 829	38 829	0	38 829	0	14 264	24 565	0	0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
		Итого	39 383	39 383	0	39 383	0	14 264	25 119	0	0	0	0	0	0
27	Тепловод № 111 ТУ-44 - ТУ 44а - ТУ 44б. Реконструкция.	1. Собственные средства, т.ч.:	75 558	75 558	0	75 558	0	234	75 324	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	75 558	75 558	0	75 558	0	234	75 324	0	0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
		Итого	75 558	75 558	0	75 558	0	234	75 324	0	0	0	0	0	0
28	Тепловод промкомзоны зона "Б" оптимизация диаметров на участке от тепловой камеры ТК-2 до тепловой камеры ТК-5. Реконструкция	1. Собственные средства, т.ч.:	23 834	23 834	0	23 834	0	10 328	13 507	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	23 834	23 834	0	23 834	0	10 328	13 507	0	0				
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0				
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0					0				
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0				
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0				
		2.2. займы	0	0	0	0					0				
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0					0				
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0				
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0					0				
		Итого	23 834	23 834	0	23 834	0	10 328	13 507	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
			ИТОГО	2020	2021	1 год реализации, в т.ч. по кварталам				2 год реализации, в т.ч. по кварталам					
						2020	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2021	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
29	Магистральные сети от БСИ до ТК Д-800 (Тепловод №520) от УТ-7 до ТУ-1/1 Реконструкция.	1. Собственные средства, т.ч.:	285 128	162 952	122 175	162 952	3 123	0	159 830	0	122 175	0	0	85 523	36 653
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	285 128	162 952	122 175	162 952	3 123	0	159 830	0	122 175	0	0	85 523	36 653
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Реконструкция Т/сети от станции юго-зап. Части города до узла 8 (тепловод Т/С БСИ) ТУ 7-ТУ 7а ф300 на ф250 Надземная прокладка	1. Собственные средства, т.ч.:	14 516	14 516	0	14 516	0	720	13 797	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	14 516	14 516	0	14 516	0	720	13 797	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	«Реконструкция магистрального тепловода №321 от камеры тепловой сети КТС-179 до неподвижной опоры НО-365а	1. Собственные средства, т.ч.:	12 106	12 106	0	12 106	0	0	12 106	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	12 106	12 106	0	12 106	0	0	12 106	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Тепловоды №2,4,10,24,24А,31а в Северо-Восточной части города Реконструкция.	1. Собственные средства, т.ч.:	13 936	1 471	12 465	1 471	0	0	1 471	0	12 465	0	0	8 725	3 739
		1.1. амортизационные отчисления	13 936	1 471	12 465	1 471	0	0	1 471	0	12 465	0	0	8 725	3 739
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	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.	1. Собственные средства, т.ч.:	3 199	3 199	0	3 199	0	0	3 199	0	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	3 199	3 199	0	3 199	0	0	3 199	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	Тепловые сети 9 комплекса ГЭС (Тепловод № 9 юз) от ТК 59 до ТК 161/4. Реконструкция.	1. Собственные средства, т.ч.:	5 359	276	5 083	276	0	0	276	0	5 083	0	0	3 558	1 525
		1.1. амортизационные отчисления	5 359	276	5 083	276	0	0	276	0	5 083	0	0	3 558	1 525
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	Тепловые сети п. 39Б-15 комплекс (№15юз), п. Сидорова (№С-1 ЮЗ), п. ГЭС 9 комплекс (№9юз), магистральная т/сеть от УТ-1 до подъема на мост (№510) Реконструкция.	1. Собственные средства, т.ч.:	51 023	1 719	49 305	1 719	0	0	1 719	0	49 305	0	0	34 513	14 791
		1.1. амортизационные отчисления	51 023	1 719	49 305	1 719	0	0	1 719	0	49 305	0	0	34 513	14 791
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы													
			Всего по инвест. программе				Всего за счет тарифов на тепловую энергию									
			ИТОГО	2020	2021	2020	1 год реализации, в т.ч. по кварталам				2 год реализации, в т.ч. по кварталам				2021	2022
							1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
36	Т/сети т/станции юго-западной части (Тепловод ТС БСИ) от ТК-6 до ТУ-7/7. Реконструкция.	1. Собственные средства, т.ч.:	270	0	270	0	0	0	0	0	270	0	0	270	0	
		1.1. амортизационные отчисления	270	0	270	0	0	0	0	0	270	0	0	270	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0					
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0					0					
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0					
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0					
		2.2. займы	0	0	0	0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0					
37	Магистральные сети от котельной №1 (Тепловод Плюс) от ТУ-18 до ТУ-19/1. Реконструкция.	1. Собственные средства, т.ч.:	10 123	0	10 123	0	0	0	0	0	10 123	0	0	7 086	3 037	
		1.1. амортизационные отчисления	10 123	0	10 123	0	0	0	0	0	10 123	0	0	7 086	3 037	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0					
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0					0					
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0					
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0					
		2.2. займы	0	0	0	0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0					
38	Тепловые сети ЗЯБ 17А микрорайона: внутриквартальные (Тепловод № 17А юз) от ТК-2/17А до ТК-4/17А. Реконструкция.	1. Собственные средства, т.ч.:	3 567	3 567	0	3 567	0	65	3 503	0	0	0	0	0	0	
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0					0					
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	3 567	3 567	0	3 567	0	65	3 503	0	0					
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0					0					
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0					
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0					
		2.2. займы	0	0	0	0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0					
39	Тепловод № ПКЗ от ТК-1 до ТК-2. Реконструкция.	1. Собственные средства, т.ч.:	3 194	157	3 037	157	0	0	157	0	3 037	0	0	2 126	911	
		1.1. амортизационные отчисления	3 194	157	3 037	157	0	0	157	0	3 037	0	0	2 126	911	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0					
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0					0					
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0					
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0					
		2.2. займы	0	0	0	0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0					
40	Реконструкция Т/сети от станции юго-зап. Части города до узла 8 (тепловод ТС БСИ) ТУ 6 - ТУ 7 Ф500 на Ф300 Надземная прокладка	1. Собственные средства, т.ч.:	27 507	27 507	0	27 507	0	22 544	4 964	0	0	0	0	0	0	
		1.1. амортизационные отчисления	27 507	27 507	0	27 507	0	22 544	4 964	0	0					
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0					
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0					0					
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0					
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0					
		2.2. займы	0	0	0	0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0					
41	Магистральные сети от БСИ до ТК Д-800 (Тепловод №520) от ТУ-1/1 до ПНС Сидорова. Реконструкция	1. Собственные средства, т.ч.:	203 134	1 343	201 791	1 343	0	0	1 343	0	201 791	0	0	144 947	56 844	
		1.1. амортизационные отчисления	13 654	1 343	12 311	1 343	0	0	1 343	0	12 311	0	0	12 311	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	189 480	0	189 480	0	0	0	0	0	189 480	0	0	132 636	56 844	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0					0					
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0					
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0					
		2.2. займы	0	0	0	0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0					
42	Реконструкция тепловых узлов магистральных тепловых сетей для организации дублирования подключения районов г. Набережные Челны	1. Собственные средства, т.ч.:	28 400	14 837	13 563	14 837	0	3 690	11 148	0	13 563	0	0	9 494	4 069	
		1.1. амортизационные отчисления	28 400	14 837	13 563	14 837	0	3 690	11 148	0	13 563	0	0	9 494	4 069	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0					0					
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0					0					
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0					0					
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		2.1. кредиты	0	0	0	0					0					
		2.2. займы	0	0	0	0					0					
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0					0					
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0					0					

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы													
			Всего по инвест. программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию										
			ИТОГО	2020	2021	1 год реализации, в т.ч. по кварталам				2 год реализации, в т.ч. по кварталам						
1	2	3	4	5	6	7	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2021	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	
43	Тепловод от ТУ-59 до ТК-нов (у HO-9) и Тепловод от HO-9 до точки присоединения с трубопроводами ООО «КамгасЗЯБ». Реконструкция.	1. Собственные средства, т.ч.:	82 971	0	82 971	0	0	0	0	0	82 971	0	0	0	58 080	24 891
		1.1. амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	82 971	0	82 971	0	0	0	0	0	82 971	0	0	0	58 080	24 891
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1. Собственные средства, т.ч.:	17 119	0	17 119	0	0	0	0	0	17 119	0	0	0	11 983	5 136
44	Тепловые сети 10 комплекса ГЭС (№10кз), ЗЯБ 18 комплекса (№18кз), ЗЯБ к ж.д. 15/1;4;8 (№16кз), 5 комплекса ГЭС (№7кз). Реконструкция.	1.1. амортизационные отчисления	17 119	0	17 119	0	0	0	0	0	17 119	0	0	0	11 983	5 136
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1. Собственные средства, т.ч.:	1 157	58	1 099	58	0	0	58	0	1 099	0	0	0	1 099	0
		1.1. амортизационные отчисления	1 157	58	1 099	58	0	0	58	0	1 099	0	0	0	1 099	0
45	Реконструкция схемы электроснабжения Камеры переключения Ина. №ЗДНПР300-3142 с увеличением категории электроснабжения объекта	1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1. Собственные средства, т.ч.:	117	0	117	0	0	0	0	0	117	0	0	0	117	0
		1.1. амортизационные отчисления	117	0	117	0	0	0	0	0	117	0	0	0	117	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
46	Реконструкция узлов учета тепловой энергии Павильона задвижек	1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1. Собственные средства, т.ч.:	140	0	140	0	0	0	0	0	140	0	0	0	140	0
		1.1. амортизационные отчисления	140	0	140	0	0	0	0	0	140	0	0	0	140	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	Реконструкция узлов учета тепловой энергии Камеры Переключений	2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1. Собственные средства, т.ч.:	175	0	175	0	0	0	0	0	175	0	0	0	175	0
		1.1. амортизационные отчисления	175	0	175	0	0	0	0	0	175	0	0	0	175	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	Реконструкция системы электроснабжения 6/0,4кВ ПНС-9 с функцией восстановления схемы электроснабжения РУ-6кВ после исчезновения напряжения на вводах	2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы														
			Всего по инвест. программе	Всего за счет тарифов на тепловую энергию													
				1 год реализации, в т.ч. по кварталам					2 год реализации, в т.ч. по кварталам								
1	2	3	ИТОГО	2020	2021	2020	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2021	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв		
49	Реконструкция ёмкостей для приёма воды при срабатывании БСК на ПНС-9	1. Собственные средства, т.ч.:	106	5	0	106	7	8	9	0	11	0	106	0	0	106	0
		1.1. амортизационные отчисления	106	0	0	106	0	0	0	0	0	106	0	0	0	106	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50	Реконструкция схемы электроснабжения объекта ПНС-7 с функцией восстановления схемы электроснабжения РУ 10кВ после исчезновения напряжения на вводах	1. Собственные средства, т.ч.:	175	0	0	175	0	0	0	0	0	175	0	0	0	175	0
		1.1. амортизационные отчисления	175	0	0	175	0	0	0	0	0	175	0	0	0	175	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51	АСУ Теплоснабжение. 3 этап.	1. Собственные средства, т.ч.:	30 746	30 746	0	30 746	0	1 734	29 012	0	0	175	0	0	0	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	30 746	30 746	0	30 746	0	1 734	29 012	0	0	175	0	0	0	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52	Тепловые сети ЗЯБ 17 комплекса (Тепловод № 17 юз) от ТК-137 до ж/д 17/17. Реконструкция.	1. Собственные средства, т.ч.:	178	0	0	178	0	0	0	0	0	178	0	0	0	178	0
		1.1. амортизационные отчисления	178	0	0	178	0	0	0	0	0	178	0	0	0	178	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
53	Тепловод № 211 от ТУ-38а до РТП-10. Реконструкция.	1. Собственные средства, т.ч.:	15 113	0	0	15 113	0	0	0	0	0	15 113	0	0	10 579	4 534	0
		1.1. амортизационные отчисления	15 113	0	0	15 113	0	0	0	0	0	15 113	0	0	10 579	4 534	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Реконструкция электротехнической части ПНС-5 с заменой ЧРП и схемы управления насосными агрегатами	1. Собственные средства, т.ч.:	1 357	0	0	1 357	0	0	0	0	0	1 357	0	0	1 357	0	0
		1.1. амортизационные отчисления	1 357	0	0	1 357	0	0	0	0	0	1 357	0	0	1 357	0	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55	Реконструкция ПНС-6 с установкой ЧРП, автоматизацией и диспетчеризацией	1. Собственные средства, т.ч.:	35 021	0	0	35 021	0	0	0	0	0	35 021	0	0	0	35 021	0
		1.1. амортизационные отчисления	35 021	0	0	35 021	0	0	0	0	0	35 021	0	0	0	35 021	0
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.1. кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.2. займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2.3. прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3. Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы												
			Всего по инвест. программе				Всего за счет тарифов на тепловую энергию								
			ИТОГО	2020	2021	2020	1 год реализации, в т.ч. по кварталам				2 год реализации, в т.ч. по кварталам				
							1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2021	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ИТОГО по инвестиционной программе			1 062 958	491 575	571 383	491 575	46 779	80 318	364 478	0	571 383	0	0	415 253	156 130
1. Собственные средства, т.ч.:			300 122	123 366	176 756	123 366	190	45 171	78 005	0	176 756	0	0	139 014	37 742
1.1 амортизационные отчисления			690 838	296 211	394 627	296 211	3 123	14 563	278 526	0	394 627	0	0	276 239	118 388
1.2 прибыль, направленная на инвестиции			71 998	71 998	0	71 998	43 466	20 585	7 947	0	0	0	0	0	0
1.3 средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4 прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг *			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2. Привлеченные средства, в т.ч.:			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1 кредиты			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2 займы			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3 прочие привлеченные средства			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. Бюджетное финансирование			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по программе			1 062 958	491 575	571 383	491 575	46 779	80 318	364 478	0	571 383	0	0	415 253	156 130

* Справочно: Прибыль АО "Татэнерго"

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

Начальник отдела реализации инвестиций
тел.(8552)74-57-69 e-mail: Sidorov.DV@nchts.tatenergo.ru



(подпись)

Зайнуллин А.З.


(подпись)

Сычев Д.В.

**Расчет тарифных последствий реализации инвестиционной программы
филиала АО "Татэнерго" Набережночелнинские тепловые сети**
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2020-2021гг.

№ п/п	Год реализации инвестиционной программы	Финансирование за счет инвестиционной составляющей в тарифе (тыс.руб.)	Прогноз тарифа без инвестиционной составляющей в тарифе		Инвестиционная составляющая в тарифе (руб./ед. товаров (услуг))	Прогноз тарифа с инвестиционной составляющей в тарифе (руб./ед. товаров (услуг))		Доля инвестиций (%) (в тарифе)	Рост прогнозного уровня тарифа к действующему тарифу			
			с 01 января по 30 июня текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года		с 01 января по 30 июня текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года		без инвестиционной составляющей в тарифе		с инвестиционной составляющей в тарифе	
									с 01 января по 30 июня текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года	с 01 января по 30 июня текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2	2020 год утверждено	296 211,48	1 221,17	1 269,97	104,77	1 349,98	1 403,99	7,5%	94,1%	104,0%	100,0%	104,0%
3	2021 год	394 626,34	1 254,97	1 268,38	134,78	1 403,99	1 465,75	9,2%	98,8%	101,1%	100,0%	104,4%

Генеральный директор
М.П.


Р.М. Хазиев
(подпись)

Исполнитель: Коломенская М.А.
контакт тел. с кодом города: (843) 291-88-30
контакт E-mail: kolomenskovama@tatenergo.ru



**Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии
филиала АО "Татэнерго" Набережночелнинские тепловые сети
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2020-2021 гг.**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утвержденный период 2020г.	2021г.	Примечание
			4	5	
1	2	3			6
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	
2	Выработано	Гкал			
3	Собственные нужды котельных	Гкал			
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	3 338 251,00	3 433 419,00	
5	Потери	Гкал	511 059,00	505 519,00	
4.1	Горячая вода	Гкал			
4.2	Отборный пар	Гкал			
4.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал			
4.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал			
4.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал			
4.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал			
4.3	Острый и редуцированный пар	Гкал			
5	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	2 827 192,00	2 927 900,00	
5.1	Горячая вода	Гкал			
5.2	Отборный пар в том числе:	Гкал			
5.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал			
5.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал			
5.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал			
5.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал			
5.3	Острый и редуцированный пар	Гкал			
6	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	
6.1	Газ природный	тыс.руб.			
6.2	Газ сжиженный	тыс.руб.			
6.3	Уголь	тыс.руб.			
6.4	Мазут (жидкое топливо)	тыс.руб.			
6.5	Нефть	тыс.руб.			
6.6	Дизельное топливо	тыс.руб.			
6.7	Дрова	тыс.руб.			
6.8	Пилеты	тыс.руб.			
6.9	Прочие виды топлива	тыс.руб.			
7	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	36 334,21	39 737,10	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	25 085,99	28 900,15	
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты и пр.)	тыс.руб.	11 248,22	10 836,95	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.		0,00	
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	294 245,60	285 330,04	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	82 388,77	79 892,41	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	84 650,73	82 504,23	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	431 025,38	478 324,93	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	265 244,30	318 635,40	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	165 781,08	159 689,53	
12	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	2 443 854,97	2 636 518,03	
13	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.		0,00	
14	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	
14.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.		0,00	
14.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.		0,00	
14.3	Амортизация	тыс.руб.		0,00	
14.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.		0,00	
14.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.		0,00	
14.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.		0,00	
14.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.		0,00	
14.8	Прочие расходы	тыс.руб.		0,00	
15	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	202 653,20	208 596,54	
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.		0,00	
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.		0,00	
15.3	Амортизация	тыс.руб.		0,00	
15.4	Электроэнергия	тыс.руб.		0,00	
15.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.		0,00	
15.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.		0,00	
15.7	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.		0,00	
15.8	Средства на страхование	тыс.руб.	7,65	7,65	
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	135,73	31,86	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	19 680,74	20 814,45	
15.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.		0,00	

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утвержденный период 2020г.	2021г.	Примечание
			4	5	
1	2	3			6
15.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	50 371,97	59 719,34	
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	3 666,97	4 699,98	
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	46 704,99	55 019,37	
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.		0,00	
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	132 457,12	128 023,23	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	3 575 152,86	3 810 903,28	
17	Прибыль, (-) убыток (с учётом налога на прибыль)	тыс.руб.	386 875,59	494 001,04	
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	296 211,48	394 626,34	
18	Товарная продукция	тыс.руб.	3 962 028,45	4 304 904,32	
19	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.	-26 543,60	-26 543,60	
20	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.			
	Корректировка НВВ с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, в соответствии с п. 55 Методических указаний, утв.приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-з	тыс.руб.	-55 689,67	-94 859,72	
21	НВВ	тыс.руб.	3 879 795,18	4 183 501,00	
21.1	Горячая вода*	тыс.руб.			
21.2	Отборный пар*	тыс.руб.			
21.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см*	тыс.руб.			
21.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.			
21.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.			
21.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.			
21.3	Острый и редуцированный пар*	тыс.руб.			
22	Тариф	руб./Гкал	1 372,31	1 428,84	
22.1	Горячая вода	руб./Гкал			
22.2	Отборный пар	руб./Гкал			
22.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	руб./Гкал			
22.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	руб./Гкал			
22.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал			
22.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал			
22.3	Острый и редуцированный пар	руб./Гкал			

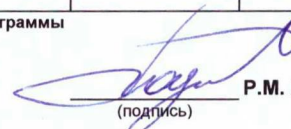
* - в рамках производственной программы на период реализации инвестиционной программы

Генеральный директор
М.П.

Исполнитель: Коломенкова М.А.

контакт. тел.: с кодом города: (843) 291-88-30
контакт. E-mail: kolomenskovama@tatenergo.ru




Р.М. Хазиев
(подпись)

**Ожидаемый эффект от реализации инвестиционной программы
филиала АО "Татэнерго"- "Набережночелнинские тепловые сети "
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2020-2021гг**

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта и работ	Наименование показателя	Ожидаемый эффект					Срок окупаемости лет
			в натуральном выражении значение (кол-во) по годам			в стоимостном выражении по годам, тыс.руб./год		
			ед.изм	2020	2021	2020	2021	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
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	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал	1 948	1 948	1 427	1 479	23
2	Реконструкция Т/сети от станции юго-зап. Части города до узла 8 (тепловод ТС БСИ) ТУ7 - ТУ 7а Ф300 на Ф250 Надземная прокладка	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал	360	360	264	273	35
3	Тепловод промкомзоны зона "Б" оптимизация диаметров на участке от тепловой камеры ТК-2 до тепловой камеры ТК-5	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал	2 543	2 543	1 863	1 931	13
4	Реконструкция тепловой сети ЗЯБ 17А микрорайона: внутриквартальные.(инв.№1065).Участок от ТК-2/17А до ТК-4/17А	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал	73	73	53	55	41
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	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал	34	34	25	26	60
6	Реконструкция магистрального тепловода №321 от камеры тепловой сети КТС-179 до неподвижной опоры НО-365а. 2 этап.	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал	180	180	132	132	18
7	Магистральные сети от БСИ до ТК Д-800 (Тепловод №520) от УТ-7 до ТУ-1/1. Реконструкция	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал	737	1 033	577	844	108
8	Тепловод №310. Участок ПТК 1 - ТУ 87. Реконструкция.	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал	510	510	373	387	58
9	Реконструкция тепловода №111 ТУ 44 - ТУ 44а - ТУ 44б	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал	248	248	181	188	100
10	Магистральные сети от БСИ до ТК Д-800 (Тепловод №520) от ТУ-1/1 до ПНС Сидоровка. Реконструкция	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал		1 551		1 214	20
11	Тепловоды №2,4,10,24,24А,31а в Северо-Восточной части города. Реконструкция.	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал		689		563	21

12	Тепловые сети 9 комплекса ГЭС (Тепловод № 9 юз) от ТК 59 до ТК 161/4. Реконструкция.	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал		195		154	26
13	Тепловые сети п. ЗЯБ 15 комплекс (№15юз), п. Сидоровка (№С-1 ЮЗ), п. ГЭС 9 комплекс (№9юз), магистральная т/сеть от УТ-1 до подъёма на мост (№510). Реконструкция.	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал		1 588		1 251	30
14	Тепловод № ПКЗ от ТК-1 до ТК-2. Реконструкция.	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал		113		86	26
15	Тепловые сети 10 комплекса ГЭС (№10юз), ЗЯБ 18 комплекса (№18юз), ЗЯБ к ж.д. 15/1;4;8 (№16юз), 5 комплекса ГЭС (№7юз). Реконструкция.	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал		411		342	35
16	Т/сети т/станции юго-западной части (Тепловод ТС БСИ) от ТК-6 до ТУ-7/7. Реконструкция."Замелекесье". Реконструкция.	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал		278		227	23
17	Магистральные сети от котельной №1 (Тепловод Пюз) от ТУ-18 до ТУ-19/1. Реконструкция.	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал		487		398	22
18	Тепловод № 211 от ТУ-38а до РТП-10. Реконструкция.	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал		275		224	42
Итого по программе			Гкал	6 633	12 516	4 895	9 776	

Директор филиала АО "Татэнерго"

Набережночелнинские теплосетевые сети

М.П.

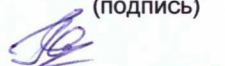
Начальник отдела реализации инвестиций

тел: (8552) 74-57-69 e-mail: SichevDV@nchts.tatenergo.ru




(подпись)

Зайнуллин А.З.


(подпись)

Сычев Д.В.

**Сравнительная таблица к корректировке инвестиционной программы на 2020-2021 годы
филиала АО "Татэнерго" - "Набережночелнинские тепловые сети"
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения**

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)																Обоснование корректировки					
			утвержденная инвест. программа					утвержденная инвест. программа					скорректированная инвест. программа					скорректированная инвест. программа						
			Всего 2020г	в том числе по кварталам				Всего 2021г	в том числе по кварталам				Всего 2020г	в том числе по кварталам				Всего 2021г		в том числе по кварталам				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																								
1.1.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																								
1.1.1.1	Внутрирайонные инженерные сети III очереди 17А микрорайона пос. ЗРБ г. Набережные Челны РТ, III этап, 3 очередь строительства. Теплоснабжение	Плата за подключение	0					0						1 283	1 283			0						В связи с заключенным договором на технологическое присоединение
1.1.1.2	Тепловая сеть от УТ-1 до жилого дома 14 к-с, блок "В" ООО "СОВРЕМЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО" (Строительство)	Плата за подключение	0					0						203		203			0					В связи с заключенным договором на технологическое присоединение
1.1.1.3	Тепловая сеть от УТ-2 до жилого дома 14 к-с, блок "Т" ООО "СОВРЕМЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО" (Строительство)	Плата за подключение	0					0						1 253		1 253			0					В связи с заключенным договором на технологическое присоединение
1.1.1.4	Тепловая сеть от ТК-32 до границ земельного участка ООО «АРД ГРУПП» в 26 комплексе (Строительство)	Плата за подключение	0					0						607		607			0					В связи с заключенным договором на технологическое присоединение
1.1.1.5	Т. сеть до границ земельного участка ИП Зарипова Н.Н., расположенная в ПКЗ на пересечение Трубовой пр. и ул. Машиностроительной г.Набережные Челны. Строительство	Плата за подключение	0					0						1 950	135		1 816		0					В связи с заключенным договором на технологическое присоединение
1.1.1.6	Тепловая сеть до 16-ти этажного жилого дома ООО "СА "Волга" с жилыми помещениями на первом этаже (Строительство)	Плата за подключение	0					0						26 891	23 697	3 194			0					В связи с заключенным договором на технологическое присоединение
1.1.1.7	Тепловая сеть от узла теплового УТ-2 до жилого дома 25-03 пос.ок Замелевский. Строительство	Плата за подключение	0					0						18 053	18 053				0					В связи с заключенным договором на технологическое присоединение
1.1.1.8	«Тепловая сеть от УТ -1 до границ земельного участка ООО Челны Квмб расположенного в п. Замелевский 20 мкр. на пересечении пр. Фоменко и Савинаковского (Строительство)	Плата за подключение	0					0						224	224				0					В связи с заключенным договором на технологическое присоединение
1.1.1.9	ТС от ТК-152 до гр. зем. уч-ка 6/1 Галин Р.И., расп. по адресу: г. Набережные Челны, пос. ЗРБ, 19мкр. (Строительство)	Плата за подключение	0					0						75	75				0					В связи с заключенным договором на технологическое присоединение
1.1.1.10	Тепловая сеть от ТК-1 до жилого дома 34-01 ООО «Современное строительство» (Строительство)	Плата за подключение	0					0						885		885			0					В связи с заключенным договором на технологическое присоединение
1.1.1.11	ТС от ТК-267 гр. зем. уч-ка ДОУ на 220 мест в 19 к-се п.ЗРБ (Строительство)	Плата за подключение	0					0						313		56	257		0					В связи с заключенным договором на технологическое присоединение
1.1.1.12	ТС от ТК-343 гр. зем. уч-ка ДОУ на 220 мест в 22 к-се п. Замелевский (Строительство)	Плата за подключение	0					0						1 828		60	1 768		0					В связи с заключенным договором на технологическое присоединение
1.1.1.13	ТС от УТ-4 гр. зем. уч-ка ДОУ на 220 мест в 25 к-се п.Замелевский (Строительство)	Плата за подключение	0					0						289		56	233		0					В связи с заключенным договором на технологическое присоединение
1.1.1.14	Тепловая сеть до многоквартирного жилого дома №1 со встроенными помещениями общественного назначения (Строительство)	Плата за подключение	0					0						290			290		0					В связи с заключенным договором на технологическое присоединение
1.1.1.15	Тепловая сеть до многоквартирного жилого дома №1 со встроенными помещениями общественного назначения (Строительство)	Плата за подключение	0					0						6 544		3 268	3 275		0					В связи с заключенным договором на технологическое присоединение
1.1.1.16	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-7 до границ земельного участка Районное З.З. Строительство	Плата за подключение	0					0						63		63			0					В связи с заключенным договором на технологическое присоединение
1.1.1.17	«Тепловая сеть от ТК-5 до жилого дома в 63 комплексе ООО «ТатНамСтрой» - блок А (Строительство)	Плата за подключение	0					0						8 653		8 653			0					В связи с заключенным договором на технологическое присоединение
1.1.1.18	«Тепловая сеть от УТ-62 до границ земельного участка «Кубный котел» за 52 комплексом. (Строительство)	Плата за подключение	0					0						99			99		0					В связи с заключенным договором на технологическое присоединение
1.1.1.19	Тепловая сеть от ТК-3 до границ земельного участка ПУ ГИСУ РТ, крытый футбольный манеж, 55 микрорайон, территория парка «Геннадий». Строительство	Плата за подключение	0					0						158		158			0					В связи с заключенным договором на технологическое присоединение
1.1.1.20	Тепловая сеть от узла теплового УТ-4 до жилого дома 25-06 пос.ок Замелевский. Строительство	Плата за подключение	0					0						825		749	76		0					В связи с заключенным договором на технологическое присоединение
1.1.1.21	Тепловая сеть от узла теплового УТ-5 до жилого дома 25-05 пос.ок Замелевский. Строительство	Плата за подключение	0					0						1 457		1 380	77		0					В связи с заключенным договором на технологическое присоединение
1.1.1.22	Тепловая сеть от ТК-498 до земельного участка ООО «Оптиско» Строительство	Плата за подключение	0					0						58			58		0					В связи с заключенным договором на технологическое присоединение
Всего по разделу 1.			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	71 998	43 466	20 585	7 947	0	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО по разделу			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	71 998	43 466	20 585	7 947	0	0	0	0	0	0	0
Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей																								
2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																								
2.1.1	Тепловая сеть от ТК-нов. до жилого дома 19/21. РТ г.Набережные Челны п.ЗРБ 19 мкр. Строительство.	Амортизация	0					0						1 471	85	1 386			0					Включение объектов в целях исключения попадания тепловых сетей на территорию строительства детского сада в 2020 году (письмо Мэра г.Наб. Челны от 27.01.2020г. №01/37)
2.1.2	Тепловая сеть от ТК-265-1 до т.А. РТ г. Набережные Челны п.ЗРБ 19 мкр. Строительство.	Амортизация	0					0						1 770	104	1 665			0					
2.2. Прочие проекты																								
2.2.1.	Оборудование ЛВС филиала АО "Татэнерго". ННТС. Строительство	Амортизация	3 569					3 569	0					3 105		3 105			0					Уточнение стоимости по результатам выполненных работ
			Амортизация	3 569	0	0	0	3 569	0	0	0	0	0	6 346	190	6 156	0	0	0	0	0	0	0	0
			Прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по разделу 2.			3 569	0	0	0	0	3 569	0	0	0	0	0	6 346	190	6 156	0	0	0	0	0	0	0	0
Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																								
3.1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																								
3.1.1.1	Тепловод №310. Участок ПТК 1 - ТУ 87. Реконструкция.	Амортизация												654		654								
		Прибыль, направленная на инвестиции	47 424			25 327	22 097	0						38 829		14 264	24 565		0					Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД, проведения регламентирующих процедур закупок.
		Прочие источники	3 230				3 230	0						0					0					
3.1.1.2	Тепловод № 111 ТУ-44 - ТУ 44а - ТУ 44б. Реконструкция.	Амортизация	0					0						0					0					Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД, проведения регламентирующих процедур закупок.
		Прибыль, направленная на инвестиции	83 702			41 851	41 851	0						75 958		234	75 324		0					
		Амортизация	27 962			13 976	13 976	0						23 834		10 328	13 507		0					
3.1.1.3	Тепловод промзоны зона "Б" оптимизация диаметров на участке от тепловой камеры ТК-2 до тепловой камеры ТК-5. Реконструкция	Амортизация	27 962			13 976	13 976	0						23 834		10 328	13 507		0					Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД, проведения регламентирующих процедур закупок.
		Прибыль, направленная на инвестиции	3 457			3 457		0						162 962	3 123	159 830		122 175		85 523	36 653			Перенос срока реализации мероприятия с 2021-2022 годов, в связи с перспективой развития 21, 22 микрорайонов
		Прочие источники						88 000	29 000	29 000														
3.1.1.4	Реконструкция Тисаи от станции истоков. Часть города до улицы в (тепловод ТС БСИ) ТУ 7 - ТУ 7а ф300 на ф250 Надземная прокладка	Амортизация	15 081			7 540	7 540	0						14 616		720	13 797		0					Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД, проведения регламентирующих процедур закупок.
		Прибыль, направленная на инвестиции	16 291			7 646	7 646	0						12 106			12 106		0					Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД, проведения регламентирующих процедур закупок.
		Амортизация	916			916		12 812		6 406	6 406	1 471		1 471		12 465				8 725	3 739			Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД, проведения регламентирующих процедур закупок.

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)																		Обоснование корректировки		
			утвержденная инвест. программа						утвержденная инвест. программа						скорректированная инвест. программа				скорректированная инвест. программа				
			Всего 2020г	в том числе по кварталам				Всего 2021г	в том числе по кварталам				Всего 2020г	в том числе по кварталам				Всего 2021г	в том числе по кварталам				
				1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал		1 квартал	2 квартал		3 квартал	4 квартал
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
3.1.1.8	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.	Прибыль, направленная на инвестиции	3 646			1 773	1 773	0					3 199			3 199		0					Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД, проведения регламентирующих процедур закупок.
3.1.1.9	Тепловые сети 9 комплекса ГЭС (Тепловод № 9) от ТК-59 до ТК-1614. Реконструкция.	Амортизация	179			179		6 083		2 542	2 542		276			276		6 083		3 558	1 526		Уточнение стоимости по фактически заключенному договору.
3.1.1.10	Тепловые сети п. 39Б 15 комплексов (№15кд), п. Сидорова (№С-1 КСД), п. ГЭС 9 комплексов (№9кд), магистральная линия от УТ-1 до подьема на мост (№610). Реконструкция.	Амортизация	1 857			1 857		49 306		24 652	24 652		1 719			1 719		49 306		34 513	14 791		Уточнение стоимости по фактически заключенному договору.
3.1.1.11	Точки истонения юго-западной части (Тепловод ТК БСЧ) от ТК-6 до ТУ-7/7. Реконструкция.	Амортизация	0					270		270			0					270		270	0		
3.1.1.12	Магистральные сети от котельной №1 (Тепловод Тло) от ТУ-18 до ТУ-19/1. Реконструкция.	Амортизация	0					400		400			0					10 123		7 086	3 037		Перенос срока реализации мероприятия с 2022 года в связи с уточнением источников финансирования.
3.1.1.13	Тепловые сети 39Б 17А микрорайона: внутриквартальные (Тепловод № 17А кд) от ТК-217А до ТК-417А. Реконструкция.	Прибыль, направленная на инвестиции	3 910			1 905	1 905	0					3 967		65	3 503		0					Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД, проведения регламентирующих процедур закупок.
3.1.1.14	Тепловод № ПСЧ от ТК-1 до ТК-2. Реконструкция.	Амортизация	108			108		3 037		1 518	1 518		167			157		3 037			2 126	911	Уточнение стоимости по фактически заключенному договору.
3.1.1.15	Реконструкция Точек от станции юго-зап. Части города до ула 8 (Тепловод ТК БСЧ) ТУ 6 - ТУ 7 4500 на 4300 Надземная прокладка	Амортизация	42 410			21 205	21 205	0					27 607		22 544	4 964		0					Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД, проведения регламентирующих процедур закупок.
		Амортизация	18 208			9 104	9 104	83 890		41 945	41 945		1 343			1 343		12 311			12 311	0	
3.1.1.16	Магистральные сети от БСИ до ТК Д-800 (Тепловод №520) от ТУ-1/1 до ПНС Сидорова. Реконструкция	Прибыль, направленная на инвестиции	138 982			69 491	69 491		51 441		25 721	25 721		0				189 480		132 636	56 844		Перенос срока реализации мероприятия в связи с необходимостью выполнения работ по объекту "Магистральные сети от БСИ до ТК Д-800 (Тепловод №520) от УТ-7 до ТУ-1/1. Реконструкция"
		Прочие источники																					
3.1.1.17	Реконструкция тепловых узлов магистральных тепловых сетей для организации дублирования подключения районов г. Набережные Челны	Амортизация	12 673			6 286	6 286	13 563		6 781	6 781		14 837		3 690	11 148		13 563		9 494	4 069		Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД, проведения регламентирующих процедур закупок.
3.1.1.18	Тепловод от ТУ-59 до ТК-ноя (у НО-9) и Тепловод от НО-8 до точки присоединения с трубопроводами ООО "КамгэЗРБ". Реконструкция.	Прибыль, направленная на инвестиции																82 871		58 080	24 891		Включение нового мероприятия в связи с уточнением источников финансирования.
3.1.1.19	Тепловые сети 10 комплекса ГЭС (№10кд), 39Б 18 комплекса (№18кд), 39Б к.д. 15/1,4,8 (№15кд), 5 комплекса ГЭС (№5кд). Реконструкция.	Амортизация																17 119		11 883	5 136		Перенос срока реализации мероприятия с 2023 года в связи с уточнением источников финансирования.
3.1.1.20	Реконструкция системы электрооснащения АБК с РМЦ №114 ЗРП-300-1031	Амортизация	71			71		938				938	0					0					Мероприятие реализовано в 2019 году.
3.1.1.21	Реконструкция системы электрооснащения Камеры переключений Ив. №3Д-ПР-300-3142 с увеличением категории электрооснащения объекта	Амортизация	86			56		1 099				1 099	68			58		1 099			1 099		
3.1.1.22	Реконструкция узлов учета тепловой энергии Пальтоно задвижки	Амортизация	0					140				140	0					117			117		Перенос срока реализации мероприятия с 2022 года в связи с уточнением источников финансирования.
3.1.1.23	Реконструкция узлов учета тепловой энергии Камеры переключений	Амортизация	0					140				140	0					140			140		
3.1.1.24	Реконструкция системы электрооснащения РУ-6кВ после исчезновения напряжения на вводах.	Амортизация						175				175	0					175			175		
3.1.1.25	Реконструкция выстой для приема воды при срабатывании БОЖ на ПНС-8	Амортизация	0					106				106	0					106			106		
3.1.1.26	Реконструкция системы электрооснащения объекта ПНС-7 с функцией восстановления системы электрооснащения РУ 10кВ после исчезновения напряжения на вводах	Амортизация	0					175				175	0					175			175		
3.1.1.27	АСУ Теплооснащение. 3 этап.	Амортизация	32 706			16 353	16 353	0					30 746		1 734	29 012		0					Уточнение стоимости по результатам разработки ПСД, проведения регламентирующих процедур закупок. Уточнение наименования мероприятия с "АСУ Теплооснащение. 3 этап." на "АСУ Теплооснащение. 3 этап (2,3,4,6,8,10,11 разделы проектной документации)".
3.1.1.28	Тепловые сети 39Б 17 комплекса (Тепловод № 17 кд) от ТК-137 до ж/л 17/17. Реконструкция.	Амортизация																178			178		Перенос срока реализации мероприятия с 2023 года в связи с уточнением источников финансирования.
3.1.1.29	Тепловод № 211 от ТУ-38а до РПТ-10. Реконструкция.	Амортизация	0					0					0					16 113		10 579	4 534		Перенос срока реализации мероприятия с 2023 года в связи с уточнением источников финансирования.
3.1.1.30	Реконструкция электротехнической части ПНС-6 с заменой ЧРП и системы управления насосными агрегатами	Амортизация	0					0					0					1 367			1 367		Перенос выполнения проектно-исследовательских работ с 2022 года в связи с уточнением источников финансирования.
3.1.1.31	Реконструкция ПНС-6 с установкой ЧРП, автоматизацией и диспетчеризацией.	Амортизация	0					0					0					35 021			35 021		Перенос срока реализации мероприятия с 2023 года в связи с уточнением источников финансирования.
		Амортизация	162 116	0	0	77 652	74 465	171 133	0	0	85 251	85 862	117 020	0	39 014	78 005	0	178 796	0	0	139 014	37 742	
		Прочие источники	3 230	0	0	0	3 230	109 442	0	29 000	54 721	25 721	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Прибыль, направленная на инвестиции	296 211	0	0	151 449	144 762	0	0	0	0	0	296 211	3 123	14 563	278 526	0	394 627	0	0	276 239	118 386	
	ВСЕГО по разделу		451 698	0	0	229 101	222 457	280 575	0	29 000	139 972	111 602	413 231	3 123	53 677	356 531	0	571 383	0	0	415 253	156 130	
ИТОГО по программе			455 127	0	0	229 101	226 026	280 575	0	29 000	139 972	111 602	491 575	46 779	80 318	364 478	0	571 383	0	0	415 253	156 130	
	Итого по программе, в том числе		455 127	0	0	229 101	226 026	280 575	0	29 000	139 972	111 602	491 575	46 779	80 318	364 478	0	571 383	0	0	415 253	156 130	
	Амортизация		165 685	0	0	77 652	76 033	171 133	0	0	85 251	85 862	123 366	190	45 171	78 005	0	176 796	0	0	139 014	37 742	
	Плата за подключение		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	71 998	43 466	20 565	7 947	0	0	0	0	0	0	
	Прочие источники		3 230	0	0	0	3 230	109 442	0	29 000	54 721	25 721	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Прибыль, направленная на инвестиции		296 211	0	0	151 449	144 762	0	0	0	0	0	296 211	3 123	14 563	278 526	0	394 627	0	0	276 239	118 386	

Директор
филиала АО "Татэнерго" Набережночелнинские тепловые сети
м.п.

Начальник
отдела реализации инвестиций
тел: (8552)74-57-09


Зайнуллин А.С.
(подпись)


Сычев Д.В.
(подпись)

