Об утверждении инвестиционной программы АО «Краснодартеплосеть» по развитию системы теплоснабжения муниципального образования город Краснодар и муниципального образования город-курорт Анапа на период 2019 − 2023 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05 мая 2014 года № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», на основании решения правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить инвестиционную программу АО «Краснодартеплосеть» по развитию систем теплоснабжения муниципального образования город Краснодар и муниципального образования город-курорт Анапа на период 2019 − 2023 годы со сроком реализации с 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года в соответствии с приложением.
2. Приказ вступает в силу с 1 января 2019 года.

Руководитель С.Н. Милованов

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 30.10.2018 № 17/2018

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
АО «Краснодартеплосеть» по развитию системы теплоснабжения муниципального образования город Краснодар и муниципального образования город-курорт Анапа на 2019 − 2023 годы

1. Паспорт инвестиционной программы открытого акционерного общества «Краснодартеплосеть» по развитию системы теплоснабжения муниципального образования город Краснодар и муниципального образования город-курорт Анапа на период 2019 − 2023 годы:

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Акционерное общество «Краснодартеплосеть»
Местонахождение регулируемой организации	Юридический адрес: 350051, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Рашпилевская, 323 Почтовый адрес: 350033, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2
Сроки реализации инвестиционной программы	2019 – 2023 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор Сироджов Сергей Сергеевич
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Телефон (861) 267-27-07,Факс:(861) 262-50-71, электронная почта: kts@ktps.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия - департамент цен и тарифов Краснодарского края
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	Юридический (почтовый) адрес:350063, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Красная, 22
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	руководитель региональной энергетической комиссии - департамент цен и тарифов Краснодарского края - Милованов Сергей Николаевич
Дата утверждения инвестиционной программы	30.10.2018
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	телефон: (861) 255-14-20 (приемная), факс (861) 262-04-46, электронная почта: dct@krasnodar.ru

Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	администрация муниципального образования город Краснодар; администрация муниципального образования город-курорт Анапа; администрация муниципального образования город Новороссийск; администрация Васюринского сельского поселения Динского района; администрация Кореновского городского поселения Кореновского района; администрация Крымского городского поселения Крымского района; администрация Афипского городского поселения Северского района; администрация Джубгского городского поселения Туапсинского района.
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	350000, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Красная, 122; 353440, Краснодарский край, Анапский район, г.-к. Анапа, ул. Крымская, 99; 353900, Краснодарский край г. Новороссийск ул.Советов,18; 353225, Краснодаский край, Динской район, ст-ца Васюринская, ул. Луначарского, 94а; 353180, Краснодарский край, Кореновский район, г. Кореновск, ул. Красная, 41; 353380, Красноадарский край, Крымский район, г. Крымск, ул. Демьяна Бедного, 16; 353235, Краснодарский край, Северский район, пос. Афипский, ул. Калинина, 44; 352844, Краснодарский край, Туапсинский район, пос. Джубга, ул. Советская, 31.
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	заместитель главы муниципального образования город Краснодар - Зименко Евгений Владимирович; заместитель главы муниципального образования город-курорт Анапа – Бузунова Анжелика Аршалуисовна; заместитель главы муниципального образования город Новороссийск – Агапов Дмитрий Александрович; глава Васюринского сельского поселения Динского района Красноадсркого края – Позов Дмитрий Александрович; глава Кореновского городского поселения Кореновоского района Краснодарского края – Пергун Евгений Николаевич; глава Крымского городского поселения Крымского района Краснодарского края – Будагов Янис Георгиевич; глава Афипского городского поселения Северского района Краснодарского края – Коваленко Юрий

	Анатольевич; глава Джубгского городского поселения Туапсинского района Краснодарского края – Караченцева Татьяна Юрьевна.
Дата согласования инвестиционной программы	23.10.2018-30.10.2018
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	телефон (приемная): (861) 255-14-20, факс (861) 262-04-46, электронная почта: dct@krasnodar.ru; телефон (приемная): (86133) 3-95-12, факс (86133) 3-16-36, электронная почта: anapa@mo.krasnodar.ru; телефон (приемная): (8617) 64-63-71, факс: (8617) 64-61-36, электронная почта: novoros@mo.krasnodar.ru; телефон (приемная): (86162) 3-13-25, электронная почта: basurinskoesel@rambler.ru; телефон (приемная): (86142) 4-17-37, электронная почта: korenovsk-gorod@mail.ru; телефон: (86131) 4-38-60, электронный адрес: admgoroda@mail.ru; телефон (приемная): (86166) 3-38-51, электронный адрес: afipskij@sevadm.ru; телефон (приемная): (86167) 94-3-31, факс: (86167) 2-31-13, электронная почта: adm_djubga@mail.ru.

Мероприятия инвестиционной программы определены на основании схемы теплоснабжения муниципального образования город Краснодар до 2033 года, утвержденной приказом Минэнерго России от 05 июля 2018 года № 535, и схемы теплоснабжения муниципального образования город-курорт Анапа до 2033 года, утвержденной постановлением администрации муниципального образования город-курорт Анапа от 12 апреля 2018 года № 691.

2. Перечень мероприятий по подготовке проектной документации, строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов системы централизованного теплоснабжения, а также краткое описание мероприятий инвестиционной программы, в том числе обоснование их необходимости, расходы на строительство, реконструкцию и (или) модернизацию каждого из объектов системы централизованного теплоснабжения в прогнозных ценах соответствующего года, описание и место расположения строящихся, реконструируемых и модернизируемых объектов системы централизованного теплоснабжения, основные технические характеристики таких объектов до и после реализации мероприятия.

1) Стоимость прокладки (реконструкции) сетей теплоснабжения определена на основании укрупненных нормативов цены строительства (далее – НЦС –2017), утвержденных приказом Минстроя России от 21.07.2017 № 1011/пр.

В показателях НЦС-2017 учтена вся номенклатура затрат, которые предусматриваются правовыми актами в сфере ценообразования для выполнения основных, вспомогательных и сопутствующих этапов работ для строительства объекта в нормальных (стандартных) условиях, не осложненных внешними факторами. Показатели НЦС-2017 определены в ценах 2017 года для базового района (Московской области).

Переход в уровень цен Краснодарского края осуществлен с применением поправочного коэффициента перехода от цен базового района (Московская область) к ценам Краснодарского края, в соответствии с приказом № 1011/пр от 21.07.2017. Переход в уровень цен 2019-2023 годов осуществлен с применением индексов-дефляторов по строке «Инвестиции в основной капитал. Капитальные вложения» в соответствии с актуальным прогнозом Минэкономразвития России на очередной финансовый год и плановый период.

2) Стоимость строительства новых источников теплоснабжения на 2019-2023 год расчитана по укрупненным сметным нормативам сборника № 19 НЦС 81-02-19-2017 от 01.06.2017 № 837/пр.

3) Стоимость строительства наружных сетей водоснабжения и канализации определена по сборнику № 14 НЦС 81-02-14-2017 от 28.06.2017 № 936/пр.

4) Стоимость строительства наружных сетей газоснабжения определена по сборнику № 15 НЦС 81-02-15-2017 от 21.07.2017 № 1012/пр.

5) Стоимость строительства наружных электрических сетей определена по сборнику № 12 НЦС 81-02-12-2017 от 01.06.2017 № 834/пр.

6) Стоимость расходов на восстановление и благоустройство территории определена по сборнику № 16 НЦС 81-02-16-2017 от 13.06.2017 № 874/пр.

7) Стоимость расходов на озеленение территории по сборнику № 17 НЦС 81-02-17-2017 от 13.06.2017 № 875/пр.

В таблице 1 приведен перечень мероприятий по подготовке проектной документации, строительству объектов системы централизованного теплоснабжения, а также краткое описание мероприятий инвестиционной программы, в том числе обоснование их необходимости, расходы на строительство каждого из объектов системы централизованного теплоснабжения в прогнозных ценах соответствующего года, оцененных с использованием прогнозных индексов цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на очередной финансовый год и плановый период, описание и место расположения строящихся, реконструируемых и модернизируемых объектов системы централизованного теплоснабжения, основные технические характеристики таких объектов до и после реализации мероприятия.

Таблица 1

Инвестиционная программа акционерного общества «Краснодартеплосеть» по развитию системы теплоснабжения муниципального образования город Краснодар и муниципального образования город-курорт Анапа на период 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики													Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)										
				Наименование показателя (мощность,протяженность, диаметр и т.п.)	Единица измерения	в т.ч. по годам					Значение показателя		Наименование показателя (мощность,протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.измерения	Значение показателя		Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Профинансировано к 2019 г.	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет собственных средств (плата за подключение)	в т.ч. за счет собственных средств (прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	в т.ч. за счет собственных средств (амортизационные отчисления)
						2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	До реализации мероприятия	После реализации мероприятия			До реализации мероприятия	После реализации мероприятия					2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год				
Мероприятия инвестиционной программы по г.Краснодару																												
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей (с указанием объектов системы централизованного теплоснабжения, строительство которых финансируется за счет платы за подключение, точек подключения (технологического присоединения), количества и нагрузки новых подключенных (технологически присоединенных) объектов капитального строительства потребителей):																												
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей (с указанием строящихся участков тепловых сетей, их диаметра и протяженности, иных технических характеристик)																												

1	Проекты 4-2.2 «Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»	Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	тепловые сети от котельной КРЭС-2 по ул. Ростовское Шоссе, 12	протяженность	м	1747	724	283	78	0	0	2832	диаметр	мм			2019	2022	43072	0	27900	9614	4715	843	0		43 072		
				в том числе	м	0	0	0	78	0		78	в том числе	мм		32			843		0	0	0	843	0				
					м	126	0	0	0	0		126		мм		40			1272		1272	0	0	0	0				
					м	29	42	0	0	0		71		мм		50			771		302	469	0	0	0				
					м	52	356	0	0	0		408		мм		70			5059		600	4459	0	0	0				
					м	262	185	0	0	0		447		мм		80			5749		3310	2439	0	0	0				
					м	54	91	0	0	0		145		мм		100			2100		780	1320	0	0	0				
					м	987	14	0	0	0		1001		мм		125			15360		15120	240	0	0	0				
					м	37	36	283	0	0		356		мм		150			5947		545	687	4715	0	0				
					м	51	0	0	0	0		51		мм		200			1020		1020	0	0	0	0				
					м	137	0	0	0	0		137		мм		300			4160		4160	0	0	0	0				

					м	12	0	0	0	0		12		мм		400			791		791	0	0	0	0				
2		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	КРЭС-2 (ЦТП ООО «Новер»)	протяженность	м	472	0	0	0	0	0	472	диаметр	мм			2019	2019	6 516	0	6 516	0	0	0	0		6 516		
				в том числе	м	266	0	0	0	0		266	в том числе	мм		80			3 361		3 361	0	0	0	0				
					м	206	0	0	0	0		206		мм		125			3 155		3 155	0	0	0	0				
3		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	КРЭС-2 мкр. 119.1	протяженность	м	363	0	0	0	0	0	363	диаметр	мм			2019	2019	5468	0	5468	0	0	0	0		5 468		
				в том числе	м	270	0	0	0	0		270	в том числе	мм		100			3609		3609	0	0	0	0				
					м	93	0	0	0	0		93		мм		200			1859		1859	0	0	0	0				
4		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	КРЭС-2 мкр. 119.2	протяженность	м	325	0	0	0	0	0	325	диаметр	мм			2019	2019	4143	0	4143	0	0	0	0		4 143		
				в том числе	м	246	0	0	0	0		246	в том числе	мм		80			2979		2979	0	0	0	0				

					м	79	0	0	0	0		79		мм		150			1164		1164	0	0	0	0				
5		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	КРЭС-2 мкр. 20	протяженность	м	124	0	0	0	0	0	124	диаметр	мм			2019	2019	1177	0	1177	0	0	0	0		1 177		
				в том числе	м	40	0	0	0	0		40	в том числе	мм		25			346		346	0	0	0	0				
					м	44	0	0	0	0		44		мм		40			422		422	0	0	0	0				
					м	40	0	0	0	0		40		мм		50			409		409	0	0	0	0				
6		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	тепловые сети от котельной № 4 по ул. Монтажников, 3/3	протяженность	м	133	0	0	0	0	0	133	диаметр	мм			2019	2019	1723	0	1723	0	0	0	0		1 723		
				в том числе	м	39	0	0	0	0		39	в том числе	мм		40			393		393	0	0	0	0				
					м	63	0	0	0	0		63		мм		80			796		796	0	0	0	0				
					м	31	0	0	0	0		31		мм		150			534		534	0	0	0	0				

7		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	тепловые сети от котельной № 6 по ул. 9-я Тихая, 11/2	протяженность	м	124	0	0	0	0	0	124	диаметр	мм			2019	20019	1179	0	1179	0	0	0	0		1 179		
				в том числе	м	113	0	0	0	0		113	в том числе	мм		32			1060		1060	0	0	0	0				
					м	11	0	0	0	0		11		мм		50			119		119	0	0	0	0				
8		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	тепловые сети от котельной № 8 по ул. Аэродромной, 172	протяженность	м	267	0	0	0	0	0	267	диаметр	мм			2019	2019	3118	0	3118	0	0	0	0		3 118		
				в том числе	м	121	0	0	0	0		121	в том числе	мм		32			1274		1274	0	0	0	0				
					м	146	0	0	0	0		146		мм		80			1844		1844	0	0	0	0				
9		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	тепловые сети от котельной № 9 пос. Березовый	протяженность	м	654	411	0	0	0	0	1065	диаметр	мм			2019	2020	17176	0	12213	4963	0	0	0		17 176		
				в том числе	м	0	311	0	0	0		311	в том числе	мм		40			3267		0	3267							
					м	207	0	0	0	0		207		мм		100			2876		2876	0							
					м	34	100	0	0	0		134		мм		125			2216		520	1696							
					м	63	0	0	0	0		63		мм		150			1085		1085	0							

					м	197	0	0	0	0		197		мм		200			3939		3939	0							
					м	153	0	0	0	0		153		мм		250			3793		3793	0							
10		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	Котельная № 9 мкр. 18	протяженность	м	460	0	0	0	0	0	460	диаметр	мм			2019	2019	7257	0	7257	0	0	0	0		7 257		
				в том числе	м	123	0	0	0	0		123	в том числе	мм		100			1644		1644	0	0	0	0				
					м	214	0	0	0	0		214		мм		125			3154		3154	0	0	0	0				
					м	123	0	0	0	0		123		мм		200			2459		2459	0	0	0	0				
11		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	Котельная № 9 мкр. 19.3	протяженность	м	263	0	0	0	0	0	263	диаметр	мм			2019	2019	3235	0	3235	0	0	0	0		3 235		
				в том числе	м	197	0	0	0	0		197	в том числе	мм		70			2262		2262	0	0	0	0				
					м	66	0	0	0	0		66		мм		125			973		973	0	0	0	0				
12		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	Котельная № 9 мкр. 19.5	протяженность	м	798	0	0	0	0	0	798	диаметр	мм			2019		13533	0	13533	0	0	0	0		13 533		
				в том числе	м	486	0	0	0	0		486	в том числе	мм		100	2019	2019	6497		6497	0	0	0	0				

					м	156	0	0	0	0		156		мм		150			2299		2299	0	0	0	0				
					м	156	0	0	0	0		156		мм		300			4737		4737	0	0	0	0				
13		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	тепловые сети от котельной № 17	протяженность	м	1510	582	261	448	0	0	2801	диаметр	мм			2019	2022	65193	0	40301	9799	5295	9798	0		65 193		
					м	52	222	0	0	0		274	в том числе	мм		40			2856		524	2332	0	0	0				
					м	141	0	0	0	0		141		мм		80			1781		1781	0	0	0	0				
					м	161	0	0	0	0		161		мм		125			2465		2465	0	0	0	0				
					м	17	19	97	107	0		240		мм		150			4455		293	363	1714	2085	0				
					м	433	341	164	341	0		1279		мм		200			27216		8818	7104	3581	7713	0				
					м	446	0	0	0	0		446		мм		250			11125		11125	0	0	0	0				
					м	260	0	0	0	0		260		мм		350			15295		15295	0	0	0	0				

14		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	Котельная № 17 мкр. 13	протяженность	м	0	0	1530	0	0	0	1530	диаметр	мм			2021	2021	20484	0	0	0	20484	0	0		20 484		
				в том числе	м	0	0	1030	0	0		1030	в том числе	мм		50			11429		0	0	11429	0	0				
					м	0	0	250	0	0		250		мм		100			3628		0	0	3628	0	0				
					м	0	0	250	0	0		250		мм		200			5427		0	0	5427	0	0				
15		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	Котельная № 17 мкр. 14.1	протяженность	м	524	0	0	0	0	0	524	диаметр	мм			2019	2019	7819	0	7819	0	0	0	0		7 819		
				в том числе	м	401	0	0	0	0		401	в том числе	мм		100			5360		5360	0	0	0	0				
					м	123	0	0	0	0		123		мм		200			2459		2459	0	0	0	0				
16		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	Котельная № 17 мкр. 14.2	протяженность	м	1145	0	0	0	0	0	1145	диаметр	мм			2019	2019	19416	0	19416	0	0	0	0		19 416		
				в том числе	м	739	0	0	0	0		739	в том числе	мм		100			9878		9878	0	0	0	0				

					м	203	0	0	0	0		203		мм		150			3373		3373	0	0	0	0				
					м	203	0	0	0	0		203		мм		300			6165		6165	0	0	0	0				
17		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	Котельная № 17 мкр. 15	протяженность	м	952	0	0	0	0	0	952	диаметр	мм			2019	2019	17251	0	17251	0	0	0	0		17 251		
				в том числе	м	540	0	0	0	0		540	в том числе	мм		125			7959		7959	0	0	0	0				
					м	206	0	0	0	0		206		мм		150			3036		3036	0	0	0	0				
					м	206	0	0	0	0		206		мм		300			6256		6256	0	0	0	0				
18		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	Котельная № 17 мкр. 16	протяженность	м	560	0	0	0	0	0	560	диаметр	мм			2019	2019	9641	0	9641	0	0	0	0		9 641		
				в том числе	м	422	0	0	0	0		422	в том числе	мм		125			6220		6220	0	0	0	0				
					м	138	0	0	0	0		138		мм		250			3421		3421	0	0	0	0				

19		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	Котельная № 17 мкр. 17	протяженность	м	1350	0	0	0	0	0	1350	диаметр	мм			2019	2019	32085	0	32085	0	0	0	0		32 085		
				в том числе	м	856	0	0	0	0		856	в том числе	мм		125			12617		12617	0	0	0	0				
					м	247	0	0	0	0		247		мм		200			4938		4938	0	0	0	0				
					м	247	0	0	0	0		247		мм		350			14530		14530	0	0	0	0				
20		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	тепловые сети от Краснодарской ТЭЦ по ул. Трам-вайная, 13 в направлении ЮВР - Центр города	протяженность	м	1358	828	94	118	0	0	2398	диаметр	мм			2019	2022	31332	0	17742	10740	1420	1430	0		31 332		
				в том числе	м	370	32	0	0	0		402	в том числе	мм		40			4065		3729	336	0	0	0				
					м	320	199	0	118	0		637		мм		50			7078		3427	2221	0	1430	0				
					м	0	360	0	0	0		360		мм		80			4746		0	4746	0	0	0				
					м	33	237	94	0	0		364		мм		100			5316		459	3437	1420	0	0				

					м	251	0	0	0	0		251		мм		125			3845		3845	0	0	0	0				
					м	367	0	0	0	0		367		мм		150			5930		5930	0	0	0	0				
					м	17	0	0	0	0		17		мм		200			352		352	0	0	0	0				
21		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	КТЭЦ-ЮВР (ЦТП 13)	протяженность	м	17	0	0	0	0	0	17	диаметр	мм		100	2019	2019	237	0	237	0	0	0	0		237		
22		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	КТЭЦ-ВПР	протяженность	м	0	0	81	0	0	0	81	диаметр	мм		25	2021	2021	801	0	0	0	801	0	0		801		
23		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	ТЭЦ-КМР	протяженность	м	0	147	0	0	0	0	147	диаметр	мм		80	2020	2020	1938	0	0	1938	0	0	0		1 938		
24		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	КТЭЦ-КТС от ПМР	протяженность	м	0	0	0	116	0	0	116	диаметр	мм		150	2022	2022	2261	0	0	0	0	2261	0		2 261		

25		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	КТЭЦ_Блоч. (вывод пос.ТЭЦ)	протяженность	м	0	0	0	0	12	0	12	диаметр	мм		50	2023	2023	152	0	0	0	0	0	152		152		
26		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	БВК	протяженность	м	5272	499	387	128	835	0	7121	диаметр	мм			2019	2023	123544	0	94250	7762	6519	1628	13385		123 544		
					м	513	0	0	0	0		513	в том числе	мм		32			4668		4668	0	0	0	0				
					м	895	100	0	44	0		1039		мм		40			10573		9021	1050	0	502	0				
					м	447	0	0	54	171		672		мм		50			7387		4574	0	0	654	2159				
					м	228	20	0	0	128		376		мм		80			4954		2784	264	0	0	1906				
					м	33	267	0	30	0		330		мм		100			4825		459	3894	0	472	0				
					м	45	0	347	0	536		928		мм		125			15781		690	0	5771	0	9320				
					м	320	30	40	0	0		390		мм		150			6596		5275	573	748	0	0				

					м	1732	44	0	0	0		1776		мм		200			36806		35807	999	0	0	0				
					м	614	38	0	0	0		652		мм		250			16205		15223	982	0	0	0				
					м	298	0	0	0	0		298		мм		300			9049		9049	0	0	0	0				
					м	147	0	0	0	0		147		мм		400			6700		6700	0	0	0	0				
27		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	БВК мкр. 201	протяженность	м	1039	0	0	0	0	0	1039	диаметр	мм			2019	2019	17919	0	17919	0	0	0	0		17 919		
					м	641	0	0	0	0		641	в том числе	мм		100			8569		8569	0	0	0	0				
					м	199	0	0	0	0		199		мм		150			3307		3307	0	0	0	0				
					м	199	0	0	0	0		199		мм		300			6043		6043	0	0	0	0				
28		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	БВК мкр. 32	протяженность	м	1136	0	0	0	0	0	1136	диаметр	мм			2019	2019	19195	0	19195	0	0	0	0		19 195		

					м	740	0	0	0	0		740	в том числе	мм		100			9892		9892	0	0	0	0				
					м	198	0	0	0	0		198		мм		150			3290		3290	0	0	0	0				
					м	198	0	0	0	0		198		мм		300			6013		6013	0	0	0	0				
29		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	БВК мкр. 33	протяженность	м	255	0	0	0	0	0	255	диаметр	мм			2019	2019	3558	0	3558	0	0	0	0		3 558		
					м	75	0	0	0	0		75	в том числе	мм		80			908		908	0	0	0	0				
					м	105	0	0	0	0		105		мм		100			1404		1404	0	0	0	0				
					м	75	0	0	0	0		75		мм		150			1246		1246	0	0	0	0				
30		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	БВК мкр. 34	протяженность	м	306	0	0	0	0	0	306	диаметр	мм			2019	2019	3089	0	3089	0	0	0	0		3 089		
					м	224	0	0	0	0		224	в том числе	мм		40			2148		2148	0	0	0	0				
					м	82	0	0	0	0		82		мм		70			941		941	0	0	0	0				

31		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	БВК мкр. 43	протяженность	м	822	0	0	0	0	0	822	диаметр	мм			2019	2019	13086	0	13086	0	0	0	0		13 086		
					м	494	0	0	0	0		494	в том числе	мм		100			6603		6603	0	0	0	0				
					м	164	0	0	0	0		164		мм		125			2417		2417	0	0	0	0				
					м	164	0	0	0	0		164		мм		250			4066		4066	0	0	0	0				
32		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	БВК мкр. 44	протяженность	м	547	0	0	0	0	0	547	диаметр	мм			2019	2019	8173	0	8173	0	0	0	0	0	8 173		
					м	417	0	0	0	0		417	в том числе	мм		100			5574		5574	0	0	0	0				
					м	130	0	0	0	0		130		мм		200			2599		2599	0	0	0	0				
33		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	БВК мкр. 45	протяженность	м	306	0	0	0	0	0	306	диаметр	мм			2019	2019	4266	0	4266	0	0	0	0	0	4 266		
					м	88	0	0	0	0		88	в том числе	мм		80			1066		1066	0	0	0	0				
					м	130	0	0	0	0		130		мм		100			1738		1738	0	0	0	0				

					м	88	0	0	0	0		88		мм		150			1462		1462	0	0	0	0				
34		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	БВК мкр. 46	протяженность	м	538	0	0	0	0	0	538	диаметр	мм			2019	2019	8040	0	8040	0	0	0	0	0	8 040		
					м	410	0	0	0	0		410	в том числе	мм		100			5481		5481	0	0	0	0				
					м	128	0	0	0	0		128		мм		200			2559		2559	0	0	0	0				
35		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	БВК мкр. 70	протяженность	м	269	0	0	0	0	0	269	диаметр	мм			2019	2019	3745	0	3745	0	0	0	0	0	3 745		
					м	75	0	0	0	0		75	в том числе	мм		80			908		908	0	0	0	0				
					м	119	0	0	0	0		119		мм		100			1591		1591	0	0	0	0				
					м	75	0	0	0	0		75		мм		150			1246		1246	0	0	0	0				
36		Обеспечение перспективных приростов тепловых	БВК мкр. 71	протяженность	м	587	0	0	0	0	0	587	диаметр	мм			2019	2019	10131	0	10131	0	0	0	0	0	10 131		

		нагрузок			м	147	0	0	0	0		147	в том числе	мм		250			3645		3645	0	0	0	0	0				м	440	0	0	0	0		440	в том числе	мм		125			6486		6486	0	0	0	0	0			
37		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	БВК мкр. 72	протяженность	м	145	0	0	0	0		145	в том числе	мм		250			3595		3595	0	0	0	0	0				м	145	0	0	0	0		145	в том числе	мм		125			2137		2137	0	0	0	0	0				м	364	0	0	0	0		364	в том числе	мм		100			5365		5365	0	0	0	0	0				м	654	0	0	0	0	0	654	диаметр	мм			2019	2019	11097	0	11097	0	0	0	0	0	0	11 097	
38		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	БВК мкр. 73	протяженность	м	257	0	0	0	0		257	в том числе	мм		200			5138		5138	0	0	0	0	0				м	866	0	0	0	0		866	в том числе	мм		125			12764		12764	0	0	0	0	0				м	1380	0	0	0	0	0	1380	диаметр	мм			2019	2019	33020	0	33020	0	0	0	0	0	0	33 020	

					м	257	0	0	0	0		257		мм		350			15118		15118	0	0	0	0				
39		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	БВК мкр. 74	протяженность	м	1581	0	0	0	0	0	1581	диаметр	мм			2019	2019	34259	0	34259	0	0	0	0	0	34 259		
					м	1077	0	0	0	0		1077	в том числе	мм		100			14397		14397	0	0	0	0				
					м	252	0	0	0	0		252		мм		200			5038		5038	0	0	0	0				
					м	252	0	0	0	0		252		мм		350			14824		14824	0	0	0	0				
40		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	БВК мкр. 76	протяженность	м	2461	0	0	0	0	0	2461	диаметр	мм			2019	2019	44226	0	44226	0	0	0	0		44 226		
					м	1889	0	0	0	0		1889	в том числе	мм		70			21684		21684	0	0	0	0				
					м	286	0	0	0	0		286		мм		200			5718		5718	0	0	0	0				

					м	286	0	0	0	0		286		мм		350			16824		16824	0	0	0	0				
41		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	БВК мкр. 77	протяженность	м	942	0	0	0	0	0	942	диаметр	мм			2019	2019	14985	0	14985	0	0	0	0		14 985		
					м	568	0	0	0	0		568	в том числе	мм		100			7593		7593	0	0	0	0				
					м	187	0	0	0	0		187		мм		125			2756		2756	0	0	0	0				
					м	187	0	0	0	0		187		мм		250			4636		4636	0	0	0	0				
42		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	БВК мкр. 78	протяженность	м	3689	0	0	0	0	0	3689	диаметр	мм			2019	2019	73967	0	73967	0	0	0	0	0	73967		
					м	2897	0	0	0	0		2897	в том числе	мм		80			35078		35078	0	0	0	0				
					м	396	0	0	0	0		396		мм		250			9818		9818	0	0	0	0				

					м	396	0	0	0	0		396		мм		450			29071		29071	0	0	0	0				
43		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	БВК мкр. 80	протяженность	м	696	0	0	0	0	0	696	диаметр	мм			2019	2019	8884	0	8884	0	0	0	0		8 884		
					м	356	0	0	0	0		356	в том числе	мм		70			4087		4087	0	0	0	0				
					м	170	0	0	0	0		170		мм		80			1972		1972	0	0	0	0				
					м	170	0	0	0	0		170		мм		150			2825		2825	0	0	0	0				
44		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	БВК мкр. 82	протяженность	м	687	0	0	0	0	0	687	диаметр	мм			2019	2019	11090	0	11090	0	0	0	0		11 090		
					м	389	0	0	0	0		389	в том числе	мм		100			5200		5200	0	0	0	0				
					м	149	0	0	0	0		149		мм		125			2196		2196	0	0	0	0				

					м	149	0	0	0	0		149		мм		250			3694		3694	0	0	0	0				
45		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	БВК мкр. 83	протяженность	м	100	0	0	0	0	0	100	диаметр	мм			2019	2019	864	0	864	0	0	0	0		864		
					м	100	0	0	0	0		100	в том числе	мм		25			864		864	0	0	0	0				
46		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	БВК мкр. 84	протяженность	м	0	772	0	0	0	0	772	диаметр	мм			2020	2020	12846	0	0	12846	0	0	0	0		12 846		
					м	0	458	0	0	0		458	в том числе	мм		100			6379		0	6379	0	0	0	0				
					м	0	157	0	0	0		157		мм		125			2411		0	2411	0	0	0	0				
					м	0	157	0	0	0		157		мм		250			4056		0	4056	0	0	0	0				
47		Обеспечение перспективных приростов	БВК мкр. 86	протяженность	м	548	0	0	0	0	0	548	диаметр	мм			2019	2019	9398	0	9398	0	0	0	0		9 398		

		тепловых нагрузок			м	408	0	0	0	0		408	в том числе	мм		125			5927		5927	0	0	0	0				
					м	140	0	0	0	0		140		мм		250			3471		3471	0	0	0	0				
48		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	БВК мкр. 87	протяженность	м	734	0	0	0	0	0	734	диаметр	мм			2019	2019	11783	0	11783	0	0	0	0		11 783		
					м	426	0	0	0	0		426	в том числе	мм		100			5695		5695	0	0	0	0				
					м	154	0	0	0	0		154		мм		125			2270		2270	0	0	0	0				
					м	154	0	0	0	0		154		мм		250			3818		3818	0	0	0	0				
49		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	Котельная № 19	протяженность	м	2448	440	2498	75	296	0	5757	диаметр	мм			2019	2023	321028	0	65957	6305	242486	1358	4922	0	321 028		
					м	0	43	0	0	0		43	в том числе	мм		40			452		0	452	0	0	0				
					м	195	263	16	20	54		548		мм		80			7240		2464	3467	219	286	804				

					м	258	80	22	0	204		564		мм		100			8429		3591	1160	332	0	3346				
					м	124	0	0	0	0		124		мм		125			1828		1828	0	0	0	0				
					м	94	0	122	55	38		309		мм		150			5642		1516	0	2282	1072	772				
					м	868	54	0	0	0		922		мм		200			18929		17703	1226	0	0	0				
					м	522	0	0	0	0		522		мм		250			12942		12942	0	0	0	0				
					м	387	0	0	0	0		387		мм		400			25913		25913	0	0	0	0				
					м	0	0	2338	0	0		2338		мм		600			239653		0	0	239653	0	0				
50		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	котельная мкр. Солнечный	протяженность	м	4105	349	364	23	42	0	4883	диаметр	мм			2019	2023	136913	0	125097	5448	5414	329	625		136 913		
				в том числе	м	750	0	0	0	0		750	в том числе	мм		40			7561		7561	0	0	0	0				

м	м	м	м	м	м	м	м	м
1902	248	140	459	45	35	36	30	0
0	0	91	0	0	91	85	19	63
0	0	0	82	0	74	75	133	0
0	0	0	0	0	0	23	0	0
0	0	0	0	0	0	42	0	0
1902	248	231	541	45	200	261	182	63
мм	мм	мм	мм	мм	мм	мм	мм	мм
300	250	200	150	125	100	80	70	50
57758	6149	4866	9399	689	2926	3559	2331	703
57758	6149	2800	7866	689	487	455	360	0
0	0	2066	0	0	1320	1121	238	703
0	0	0	1533	0	1119	1029	1733	0
0	0	0	0	0	0	329	0	0
0	0	0	0	0	0	625	0	0

					м	90	0	0	0	0		90		мм		400			6026		6026	0	0	0	0				
					м	370	0	0	0	0		370		мм		600			34946		34946	0	0	0	0				
51		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	котельная мкр. Солнечный мкр. 29	протяженность	м	506	0	0	0	0	0	506	диаметр	мм			2019	2019	9769	0	9769	0	0	0	0		9 769		
				в том числе	м	374	0	0	0	0		374	в том числе	мм		150			5761		5761	0	0	0	0				
					м	132	0	0	0	0		132		мм		300			4008		4008	0	0	0	0				
52		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	котельная мкр. Солнечный мкр. 30	протяженность	м	311	0	0	0	0	0	311	диаметр	мм			2019	2019	4714	0	4714	0	0	0	0		4 714		
				в том числе	м	227	0	0	0	0		227	в том числе	мм		100			3035		3035	0	0	0	0				
					м	84	0	0	0	0		84		мм		200			1679		1679	0	0	0	0				

53		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	котельная мкр. Солнечный мкр. 36	протяженность	м	323	0	0	0	0	0	323	диаметр	мм			2019	2019	4290	0	4290	0	0	0	0		4 290		
				в том числе	м	239	0	0	0	0		239	в том числе	мм		80			2894		2894	0	0	0	0				
					м	84	0	0	0	0		84		мм		150			1396		1396	0	0	0	0				
54		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	котельная мкр. Солнечный мкр. 37	протяженность	м	388	0	0	0	0	0	388	диаметр	мм			2019	2019	6127	0	6127	0	0	0	0		6 127		
				в том числе	м	105	0	0	0	0		105	в том числе	мм		100			1404		1404								
					м	178	0	0	0	0		178		мм		125			2624		2624								
					м	105	0	0	0	0		105		мм		200			2099		2099								
55		Обеспечение перспективных приростов	котельная мкр. Солнечный мкр. 40	протяженность	м	528	0	0	0	0	0	528	диаметр	мм			2019	2019	9060	0	9060	0	0	0	0		9 060		

		тепловых нагрузок		в том числе	м	401	0	0	0	0		401	в том числе	мм		125			5911		5911								
					м	127	0	0	0	0		127		мм		250			3149		3149								
56		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	котельная мкр. Солнечный мкр. 41	протяженность	м	449	0	0	0	0	0	449	диаметр	мм			2019	2019	6698	0	6698	0	0	0	0		6 698		
				в том числе	м	344	0	0	0	0		344	в том числе	мм		100			4599		4599								
					м	105	0	0	0	0		105		мм		200			2099		2099								
57		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	котельная мкр. Солнечный мкр. 42	протяженность	м	174	0	0	0	0	0	174	диаметр	мм			2019	2019	2298	0	2298	0	0	0	0		2 298		
				в том числе	м	54	0	0	0	0		54	в том числе	мм		70			620		620								
					м	66	0	0	0	0		66		мм		100			882		882								
					м	54	0	0	0	0		54		мм		125			796		796								

58		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	котельная свх. Прогресс	протяженность	м	4221	0	0	0	0	0	4221	диаметр	мм			2019	2019	99422	0	99422	0	0	0	0		99 422		
				в том числе	м	3331	0	0	0	0		3331	в том числе	мм		100			44527		44527								
					м	445	0	0	0	0		445		мм		300			13513		13513								
					м	445	0	0	0	0		445		мм		600			41382		41382								
59		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	котельная мкр. Молодежный	протяженность	м	5868	0	0	0	0	0	5868	диаметр	мм			2019	2019	158343	0	158343	0	0	0	0		158 343		
				в том числе	м	4804	0	0	0	0		4804	в том числе	мм		100			64217		64217								
					м	532	0	0	0	0		532		мм		350			31294		31294								
					м	532	0	0	0	0		532		мм		700			62832		62832								

	Всего по группе 1.1				м	57016	4752	5498	986	1185	0	69437				405			1 556 034	0	1 162 754	69 415	287 134	17 647	19 084		1 556 034		
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей (с указанием отдельных объектов, их технических характеристик, в том числе величин тепловой мощности объектов, видов основного и резервного топлива)																												
60	Проект 4_1-1.2.1. «Ввод третьей очереди котельной № 19 в составе двух котлов Eurotherm-58 (по 50 Гкал/ч каждый) в 2019 году, ввод четвертой очереди котельной в составе одного котла Eurotherm-58 в 2027 году с собственной системой ВПУ»	Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	Третья очередь котельной БМК в Восточно-Кругликовском мкр., район ул. им Генерала Трошева Г.Н.	мощность	Гкал/ч	100					150	250	топливо		-	газ/дизельное	2019	2019	203 576		203 576						203 576		
61	Проект 4_1 -1.2.2. «Ввод новой котельной в районе ПС 220/10 кВ (Большая Восточно-Кругликовская) тепловой мощностью 100 Гкал/ч в 2020 году»	Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	новая котельная Прикубанский округ	мощность	Гкал/ч		100				0	100	топливо			газ/дизельное	2020	2020	216 457			216 457					216 457		

62	Проект 4_1 -1.2.3. «Строительство новой котельной в мкр. Солнечный суммарной мощностью 80 Гкал/ч в 2020-2021 годах»	Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	котельная в мкр. Солнечный, район ул. Круговой	мощность	Гкал/ч		60	20			0	80	топливо			газ/дизельное	2020	2021	361 257			244 024	117233				361 257		
63	Проект 4_1-1.2.4. «Строительство новой котельной в мкр. Молодежный суммарной мощностью 80 Гкал/ч в 2020-2025 годах»	Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	котельная в мкр. «Молодежный»	мощность	Гкал/ч		40				0	40	топливо			газ/дизельное	2020	2020	202 806			202 806					202 806		
64	Проект 4_1-1.2.5. «Строительство новой котельной в свх. Прогресс суммарной мощностью 60 Гкал/ч в 2020-2021 годах»	Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	котельная в совхозе Прогресс	мощность	Гкал/ч		40	20			0	60	топливо			газ/дизельное	2020	2021	320 039			202 806	117233				320 039		
	Всего по группе 1.2				Гкал/ч	100	240	40	0	0	150	530							1 304 135		203 576	866 093	234 466	0	0		1 304 135	0	0
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей (с указанием участков тепловых сетей, их протяженности, пропускной способности, иных технических характеристик до и после проведения мероприятий)																												
65	Проекты 4-2.3 «Реконструкция тепловых сетей с	Обеспечение перспективных	Тепловые сети от Котельной № 4	протяженность	м	178	0	0	0	0	178	178	диаметр	мм	0	0	2019	2019	3896	0	3896	0	0	0	0		3 896		

	увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки»	приростов тепловых нагрузок		в том числе	м	20	0	0	0	0	20	20	диаметр	мм	100	125			340		340								
					м	158	0	0	0	0	158	158	диаметр	мм	150	200			3556		3556								
66		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	Тепловые сети от Котельной № 8	протяженность	м	111	0	0	0	0	111	111	диаметр	мм	0	0	2019	2019	2411	0	2411	0	0	0	0		2 411		
				в том числе	м	99	0	0	0	0	12	99	диаметр	мм	200	200			2107		2107								
					м	12	0	0	0	0	99	12	диаметр	мм	150	250			304		304								
67		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	Тепловые сети от Котельной № 17	протяженность	м	1459	0	0	0	0	1459	1459	диаметр	мм	0	0	2019	2019	83556	0	83556	0	0	0	0		83 556		
				в том числе	м	528	0	0	0	0	528	528	диаметр	мм	150	200			27883		27883								
					м	90	0	0	0	0	90	90	диаметр	мм	250	300			2988		2988								
					м	672	0	0	0	0	744	672	диаметр	мм	300	350			41133		41133								

					м	169	0	0	0	0	97	169	диаметр	мм	350	400			11552		11552							
68		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	Тепловые сети от Котельной КРЭС-2	протяженность	м	2779	0	0	0	0	2779	2779	диаметр	мм		0	2019	2019	141971	0	141971	0	0	0	0		141 971		
				в том числе	м	506					506	506	диаметр	мм	125	150			10 055		10055								
					м	362					362	362	диаметр	мм	150	200			10 340		10340								
					м	267					267	267	диаметр	мм	200	250			16 220		16220								
					м	1526					1526	1526	диаметр	мм	300	350			94 312		94312								
					м	27					27	27	диаметр	мм	400	500			2 247		2247								
					м	91					91	91	диаметр	мм	400	600			8 797		8797								
69		Обеспечение перспективных	Тепловые сети от Котельной БВК	протяженность	м	1436	0	0	0	0	1436	1436	диаметр	мм		0	2019	2019	84308	0	84308	0	0	0	0		84 308		

		приростов тепловых нагрузок		в том числе	м	70					70	70	диаметр	мм	80	150			1 327		1327									
					м	56					256	56	диаметр	мм	150	200			2 949		2949									
					м	81					81	81	диаметр	мм	200	250			4 921		4921									
					м	416					378	416	диаметр	мм	250	300			13 812		13812									
					м	496					334	496	диаметр	мм	300	350			30 655		30655									
					м	317					168	317	диаметр	мм	400	600			30 644		30644									
					м						149		диаметр	мм	500															
70		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	Котельная мкр. Солнечный	протяженность	м	782	0	0	0	0	782	782	диаметр	мм			2019	2019	47032	0	47032	0	0	0	0		47 032			
				в том числе	м	33	0	0	0	0	33	33	диаметр	мм	150	200			742		742									

					м	749	0	0	0	0	74	74	диаметр	мм	250	350			46290		46290							
71		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	Тепловые сети на участке КТЭЦ-ВПР	протяженность	м	140	0	0	0	0	140	140	диаметр	мм			2019	2019	7373	0	7373	0	0	0	0		7 373		
				в том числе	м	140	0	0	0	0	140	140	диаметр	мм	150	200			7 373		7373								
72		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	Тепловые сети на участке КТЭЦ-КТС от ПМР	протяженность	м	52	0	0	0	0	52	52	диаметр	мм			2019	2019	2531	0	2531	0	0	0	0		2 531		
				в том числе	м	6	0	0	0	0	6	6	диаметр	мм	80	100			256		256								
					м	23	0	0	0	0	23	23	диаметр	мм	125	150			1063		1063								
					м	23	0	0	0	0	23	23	диаметр	мм	150	200			1212		1212								
73		Обеспечение перспективных	Тепловые сети на участке КТЭЦ-ЮВР	протяженность	м	956	0	0	0	0	956	956	диаметр	мм			2019	2019	32173	0	32173	0	0	0	0		32 173		

		приростов тепловых нагрузок		в том числе	м	172	0	0	0	0	172	172	диаметр	мм	50	80			6619		6619							
					м	174	0	0	0	0	174	174	диаметр	мм	100	150			3299		3299							
					м	282	0	0	0	0	384	282	диаметр	мм	150	200			14850		14850							
					м	328	0	0	0	0	226	328	диаметр	мм	200	250			7405		7405							
	Всего по группе 1.3				м	7 893	0	0	0	0	7 893	7 893						18 171	405 251		405 251	0	0	0	0		405 251	0	0
Всего по группе 1						64 909	4 752	5 498	986	1 185	7 893	77 330							3 265 420	0	1 771 581	935 508	521 600	17 647	19 084	0	3 265 420	0	0
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей (с указанием участков тепловых сетей, их протяженности, пропускной способности), строительство иных объектов, за исключением тепловых сетей (с указанием их технических характеристик, в том числе величин тепловой мощности объектов, видов основного и резервного топлива)																												
74	Проекты 4-2.1.2 «Строительство тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения	обеспечение надежности теплоснабжения	КТЭЦ-ЮВР	протяженность	м	1079	1071	971	1177	1045	5343	5343	диаметр	мм			2019	2023	780595		146764	152853	146824	180342	153812			229448	551147

	потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»	потребителей		в том числе	м	280	0	0	364	1045	5343	1689	диаметр	мм	800	800			241078		35491	0	0	51775	153812				
					м	799	1071	971	813	0	0	3654	диаметр	мм		900			539517		111273	152853	146824	128567	0				
Всего по группе 2						1 079	1 071	971	1 177	1 045	5 343	5 343							780 595		146 764	152 853	146 824	180 342	153 812	0	0	229 448	551 147
Группа 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, в том числе:																													
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей (с указанием участков тепловых сетей, их протяженности, пропускной способности, иных технических характеристик до и после проведения мероприятий)																													
75	Проекты 4-2.1.1 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»	обеспечения надежности теплоснабжения потребителей	тепловые сети от КРЭС-2	протяженность	м	0	0	0	0	116	116	116	диаметр	мм			2020	2023	17170	0	0	0	0	0	17170				17170
				в том числе	м	0	0	0	0	116	116	116	диаметр	мм	800	800			17170		0	0	0	0	17170				
76		обеспечения надежности теплоснабжения потребите	тепловые сети от КРЭС-2 (ЦТП-11)	протяженность	м	189	0	0	0	0	189	189	диаметр	мм			2019	2019	2735	0	2735	0	0	0	0				2735
				в том числе	м	165	0	0	0	0	165	165	диаметр	мм	80	80			2361		2361								

		лей			м	24	0	0	0	0	24	24	диаметр	мм	100	100			374		374								
77		обеспечения надежности теплоснабжения потребителей	тепловые сети КТЭЦ-ВПР (ЦТП-1)	протяженность	м	122	0	0	0	0	122	122	диаметр	мм			2019	2019	4561	0	4561	0	0	0	0				4561
				в том числе	м	75	0	0	0	0	75	75	диаметр	мм	50	50			2388		2388								
					м	47	0	0	0	0	47	47	диаметр	мм	150	150			2173		2173								
78		обеспечения надежности теплоснабжения потребителей	тепловые сети КТЭЦ-ВПР (ЦТП-2)	протяженность	м	630	0	0	0	0	630	630	диаметр	мм			2019	2019	25022	0	25022	0	0	0	0				25022
				в том числе	м	159	0	0	0	0	159	159	диаметр	мм	50	50			5132		5132								
					м	190	0	0	0	0	190	190	диаметр	мм	80	80			7312		7312								
					м	116	0	0	0	0	116	116	диаметр	мм	100	100			4948		4948								
					м	165	0	0	0	0	165	165	диаметр	мм	150	150			7630		7630								

79		обеспечения надежности теплоснабжения потребителей	тепловые сети КТЭЦ-пос.ТЭЦ	протяженность	м	77	0	0	0	0	77	77	диаметр	мм			2019	2019	2752	0	2752	0	0	0	0				2752
				в том числе	м	37	0	0	0	0	37	37	диаметр	мм	80	80			1424		1424								
					м	40	0	0	0	0	40	40	диаметр	мм	300	300			1328		1328								
80		обеспечения надежности теплоснабжения потребителей	тепловые сети КТЭЦ-КТС от ПМР	протяженность	м	85	0	0	0	0	85	85	диаметр	мм	0	0	2019	2019	5179	0	5179	0	0	0	0				5179
				в том числе	м	85	0	0	0	0	85	85	диаметр	мм	250	250			5179		5179								
81		обеспечения надежности теплоснабжения потребителей	тепловые сети КТЭЦ-ЮВР (ЦТП 4)	протяженность	м	122	0	0	0	0	122	122	диаметр	мм			2019	2019	2257	0	2257	0	0	0	0				2257
				в том числе	м	32	0	0	0	0	32	32	диаметр	мм	80	80			457		457								
					м	14	0	0	0	0	14	14	диаметр	мм	100	100			218		218								

					м	59	0	0	0	0	59	59	диаметр	мм	150	150			1118		1118							
					м	17	0	0	0	0	17	17	диаметр	мм	250	250			464		464							
82		обеспечения надежности теплоснабжения потребителей	тепловые сети КТЭЦ-ЮВР (ЦТП5)	протяженность	м	10	0	0	0	0	10	10	диаметр	мм			2019	2019	224	0	224	0	0	0	0				224
				в том числе	м	10	0	0	0	0	10	10	диаметр	мм	200	200			224		224							
		Всего по группе 3.1				1235	0	0	0	116	1351	1351							59900		42730	0	0	0	17170		0	0	59900
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей (с указанием технических характеристик объектов системы централизованного теплоснабжения, в том числе величин тепловой мощности объектов, видов основного и резервного топлива до и после проведения мероприятий, с выделением мероприятий по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и теплой энергии)																												
Всего по группе 3.2:																												
Всего по группе 3					м	1 235	0	0	0	116	1 351	1 351							59900		42730	0	0	0	17170		0	0	59900
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																												

83	Проекты 4-2.4 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения существующих расчетных гидравлических режимов»	обеспечения существующих расчетных гидравлических режимов	Тепловые сети от Котельной № 4	протяженность	м	0	238	0	0	0	238	238	диаметр	мм			2020	2020	3984	0	0	3984	0	0	0				3984
				в том числе	м	0	175	0	0	0	175	175	диаметр	мм	50	80			2694		0	2694	0	0	0				
					м	0	52	0	0	0	52	52	диаметр	мм	80	100			902		0	902	0	0	0				
					м	0	11	0	0	0	11	11	диаметр	мм	125	150			388		0	388	0	0	0				
84		обеспечения существующих расчетных гидравлических режимов	Тепловые сети от Котельной № 8	протяженность	м	0	229	0	0	0	229	229	диаметр	мм			2020	2020	10461	0	0	10461	0	0	0				10461
				в том числе	м	0	152	0	0	0	152	152	диаметр	мм	80	100			6751		0	6751	0	0	0				
					м	0	77	0	0	0	77	77	диаметр	мм	125	150			3710		0	3710	0	0	0				
85		обеспечения существующих	Тепловые сети от Котельной № 9	протяженность	м	0	160	0	0	0	160	160	диаметр	мм			2020	2020	2653	0	0	2653	0	0	0				2653

		расчетных гидравлических режимов		в том числе	м		126	0	0	0	126	126	диаметр	мм	80	100			2049		0	2049	0	0	0				
					м		34	0	0	0	34	34	диаметр	мм	100	125			604		0	604	0	0	0				
86		обеспечения существующих расчетных гидравлических режимов	Тепловые сети от Котельной № 17	протяженность	м	0	238	0	0	0	238	238	диаметр	мм			2020	2020	4791	0	0	4791	0	0	0				4791
				в том числе	м	0	139	0	0	0	139	139	диаметр	мм	100	125			2471		0	2471	0	0	0				
					м	0	99	0	0	0	99	99	диаметр	мм	150	200			2320		0	2320	0	0	0				
87		обеспечения существующих расчетных гидравлических режимов	Тепловые сети от КРЭС-2	протяженность	м	0	138	0	0	0	138	138	диаметр	мм			2020	2020	4788	0	0	4788	0	0	0				4788
				в том числе	м	0	67	0	0	0	67	67	диаметр	мм	30	40			1451		0	1451	0	0	0				
					м	0	7	0	0	0	7	7	диаметр	мм	125	150			139		0	139	0	0	0				

					м	0	64	0	0	0	64	64	диаметр	мм	150	200			3198		0	3198	0	0	0				
88		обеспечения существующих расчетных гидравлических режимов	Тепловые сети от Котельной БВК	протяженность	м	0	134	0	0	0	134	134	диаметр	мм			2020	2020	5648	0	0	5648	0	0	0				5648
				в том числе	м	0	10	0	0	0	10	10	диаметр	мм	100	125			178		0	178	0	0	0				
					м	0	38	0	0	0	38	38	диаметр	мм	125	150			750		0	750	0	0	0				
					м	0	86	0	0	0	86	86	диаметр	мм	150	200			4720		0	4720	0	0	0				
89		обеспечения существующих расчетных гидравлических режимов	Тепловые сети КТЭЦ-пос.ТЭЦ	протяженность	м	0	34	0	0	0	34	34	диаметр	мм			2020	2020	1856	0	0	1856	0	0	0				1856
				в том числе	м	0	34	0	0	0	34	34	диаметр	мм	50	80			1 856		0	1 856	0	0	0				
90		обеспечения существующих	Тепловые сети КТЭЦ-ЮВР	протяженность	м	0	509	46	0	0	555	555	диаметр	мм			2020	2021	31094	0	0	29172	1922	0	0				31094

		расчетных гидравлических режимов		в том числе	м	0	0	46	0	0	46	46	диаметр	мм	50	80			1922		0	0	1922	0	0				
					м	0	362	0	0	0	362	362	диаметр	мм	150	200			19866		0	19866	0	0	0				
					м	0	147	0	0	0	147	147	диаметр	мм	200	250			9306		0	9306	0	0	0				
91		обеспечения существующих расчетных гидравлических режимов	Тепловые сети от Котельной № 19	протяженность	м	0	1165	777	562	0	2504	2504	диаметр	мм			2020	2022	250198	0	0	88170	92394	69634	0				250198
				в том числе	м	0	221	0	0	0	221	221	диаметр	мм	200	250			6304		0	6304	0	0	0				
					м	0	944	0	0	0	944	944	диаметр	мм	350	500			81866		0	81866	0	0	0				
					м	0	0	777	562	0	1339	1339	диаметр	мм	600	700			162028		0	0	92394	69634	0				

92	Проекты 4-2.5 «Новое строительство тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия источников тепловой энергии втом числе за счет ликвидации котельных» КТЭЦ-ЮВР	обеспечения надежности теплоснабжения потребителей	Тепловые сети КТЭЦ-ЮВР	протяженность	м	50	0	0	0	0	50	50	диаметр	мм	80	100	2019	2019	779	0	779	0	0	0	0				779
Всего по группе 4:					м	50	2 845	823	562	0	4 280	4 280							316 252	0	779	151 523	94 316	69 634	0		0	0	316 252
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения, в том числе:																												
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей (с указанием участков тепловых сетей, их протяженности, пропускной способности, иных технических характеристик)																												
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей (с указанием отдельных объектов, их технических характеристик, в том числе величин тепловой мощности объектов, видов основного и резервного топлива)																												
Всего по группе 5:																			0	0	0	0	0	0	0		0	0	0
ИТОГО по МО г. КРАСНОДАР					м	67 273	8 668	7 292	2 725	2 346	18 867	88 304							4 422 167		1 961 854	1 239 884	762 740	267 623	190 066		3 265 420	229 448	927 299
Мероприятия инвестиционной программы по г.Анапа																												

Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей (с указанием объектов системы централизованного теплоснабжения, строительство которых финансируется за счет платы за подключение, точек подключения (технологического присоединения), количества и нагрузки новых подключенных (технологически присоединенных) объектов капитального строительства потребителей):																													
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей (с указанием строящихся участков тепловых сетей, их диаметра и протяженности, иных технических характеристик)																													
93		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	Котельная № 23 мкр. 2 (Квартал 2а)	протяженность	м	69	0	0	0	0	0	69	диаметр	мм	0	500	2019	2019	4778	0	4778	0	0	0	0		4778	0	0
94	Прокладка новых трубопроводов на территории комплекса «Горгиппия» по адресу: г.Анапа Супсехское шоссе, 26	Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	Котельная № 23 мкр. 2 (Квартал 2)	протяженность	м	862	0	0	723	0	0	1585	диаметр	мм			2019	2022	35288	0	17288	0	0	18000	0	0	35288	0	0
					м	181	0	0	172	0		353	диаметр	мм		80			4549	0	2197	0	0	2352	0				
					м	0	0	0	107	0		107	диаметр	мм		100			7528	0	0	0	0	7528	0				
					м	0	0	0	82	0		82	диаметр	мм		125			1362	0	0	0	0	1362	0				
					м	244	0	0	362	0		606	диаметр	мм		150			10809	0	4051	0	0	6758	0				

					м	105	0	0	0	0		105	диаметр	мм		200			2100	0	2100	0	0	0	0				
					м	208	0	0	0	0		208	диаметр	мм		250			5168	0	5168	0	0	0	0				
					м	124	0	0	0	0		124	диаметр	мм		300			3772	0	3772	0	0	0	0				
95		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	Котельная № 23 мкр. 4 (Квартал 4)	протяженность	м	1137	136	403	55	186	0	1917	диаметр	мм			2019	2023	62409	0	47140	2088	8487	1457	3237	0	62409	0	0
					м	112	51	170	0	44		377	диаметр	мм		80			4867	0	1360	638	2236	0	633				
					м	0	0	0	0	48		48	диаметр	мм		100			756	0	0	0	0	0	756				
					м	0	8	68	8	0		84	диаметр	мм		125			1332	0	0	118	1088	126	0				
					м	102	77	96	0	94		369	диаметр	мм		150			6607	0	1700	1332	1727	0	1848				

					м	0	0	0	47	0		47	диаметр	мм		250			1331	0	0	0	0	1331	0				
					м	237	0	0	0	0		237	диаметр	мм		300			7184	0	7184	0	0	0	0				
					м	454	0	69	0	0		523	диаметр	мм		400			24149	0	20713	0	3436	0	0				
					м	232	0	0	0	0		232	диаметр	мм		500			16183	0	16183	0	0	0	0				
96		Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	Котельная № 23 мкр. 3 (Квартал 3)	протяженность	м	0	0	0	0	1238	0	1238	диаметр	мм			2023	2023	29678	0	0	0	0	0	29678	0	29678	0	0
					м	0	0	0	0	182		182	диаметр	мм		100			2873	0	0	0	0	0	2873		2873		
					м	0	0	0	0	78		78	диаметр	мм		125			1360	0	0	0	0	0	1360		1360		

					м	0	0	0	0	344		344	диаметр	мм		150			6746	0	0	0	0	0	0	6746		6746		
					м	0	0	0	0	107		107	диаметр	мм		200			2520	0	0	0	0	0	0	2520		2520		
					м	0	0	0	0	131		131	диаметр	мм		225			3097	0	0	0	0	0	0	3097		3097		
					м	0	0	0	0	166		166	диаметр	мм		250			4845	0	0	0	0	0	0	4845		4845		
					м	0	0	0	0	230		230	диаметр	мм		300			8237	0	0	0	0	0	0	8237		8237		
	Всего по группе 1.1				м	2068	136	403	778	1425	0	4811	диаметр	мм					132153	0	69206	2088	8487	19457	32915	0		132153		
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей (с указанием отдельных объектов, их технических характеристик, в том числе величин тепловой мощности объектов, видов основного и резервного топлива)																														
	Всего по группе 1.2					0	0	0	0	0	0	0						0	0		0	0	0	0	0		0	0	0	
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей (с указанием участков тепловых сетей, их протяженности, пропускной способности, иных технических характеристик до и после проведения мероприятий)																														

	Всего по группе 1.3					0	0	0	0	0	0	0					0	0		0	0	0	0	0		0	0	0
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей (с указанием технических характеристик объектов системы централизованного теплоснабжения, в том числе величин тепловой мощности объектов, видов основного и резервного топлива до и после проведения мероприятий, с выделением мероприятий по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и теплой энергии)																												
97	Реконструкция по котельной ЖК «Горгиппия» № 23 ввод 20 Гкал/час в 2019 году, 25Гкал/час в 2022 году и 20 Гкал/ч в 2024 году	Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	Котельная г.Анапа пос.Су-Псех	мощность	Гкал/ч	20			25		20,6	65,6	топливо		-	газ/дизельное	2019	2022	261 776		109 054			152722			261 776		
	Всего по группе 1.4																		261 776		109 054	0	0	152 722	0		261 776	0	0
Всего по группе 1					м	2068	136	403	778	1425	0	4811							393 929	0	178 260	2 088	8 487	172 179	32 915	0	393 929	0	0
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей (с указанием участков тепловых сетей, их протяженности, пропускной способности), строительство иных объектов, за исключением тепловых сетей (с указанием их технических характеристик, в том числе величин тепловой мощности объектов, видов основного и резервного топлива)																												
	Всего по группе 2					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0	0		0	0	0	0	0		0	0	0
Группа 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, в том числе:																												
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей (с указанием участков тепловых сетей, их протяженности, пропускной способности, иных технических характеристик до и после проведения мероприятий)																												

	Всего по группе 3.1					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0	0		0	0	0	0	0		0	0	0
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей (с указанием технических характеристик объектов системы централизованного теплоснабжения, в том числе величин тепловой мощности объектов, видов основного и резервного топлива до и после проведения мероприятий, с выделением мероприятий по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и теплой энергии)																												
	Всего по группе 3.2					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0	0		0	0	0	0	0		0	0	0
	Всего по группе 3					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0	0		0	0	0	0	0		0	0	0
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																												
	Всего по группе 4					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0	0		0	0	0	0	0		0	0	0
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения, в том числе:																												
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей (с указанием участков тепловых сетей, их протяженности, пропускной способности, иных технических характеристик)																												
	Всего по группе 5.1:																											
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей (с указанием отдельных объектов, их технических характеристик, в том числе величин тепловой мощности объектов, видов основного и резервного топлива)																												
	Всего по группе 5.2:																											
	Всего по группе 5:																	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0

ИТОГО по МО г.Анапа		м	2068	136	403	778	1425	0	4811							393 929	0	178 260	2 088	8 487	172 179	32 915	0	393 929	0	0
ИТОГО ПО ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЕ		м	69 342	8 803	7 695	3 503	3 772		93 115							4 816 096	0	2 140 114	1 241 972	771 227	439 802	222 981	0	3 659 349	229 448	927 299

Таблица 2

Расшифровка характеристики участков тепловой сети из числа мероприятий, перечисленных в таблице 1

№ п/п	Наименование источника	Наименование начального узла	Наименование конечного узла	Длина в двухтрубном исчислении, м	Условный диаметр, мм		Год перекладки
					до начала реализации мероприятия	по окончании реализации мероприятия	
1	2	3	4	5	6	7	8
г. Краснодар							
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей (с указанием строящихся участков тепловых сетей, их диаметра и протяженности, иных технических характеристик)							
1	КРЭС-2 по ул. Ростовское шоссе, 12	УТ-9	ОАПП,32	12	0	400	2019
		УТ АПП,1697	АПП,1697 2018	42	0	50	2020
		ТК-2и	ОАПП,20	51	0	200	2019
		ТК-4/3	АПП,1702 2018	49	0	40	2019
		УТ-2	АПП,1817 2020	356	0	70	2020
		к	АПП,1455 2017	46	0	80	2019
		к	АПП,298 2019	36	0	150	2020
		к	АПП,1289 2019	13	0	125	2019
		к	АПП,1290 2020	14	0	125	2020
		УТ-4	АПП,1080 2021	283	0	150	2021
		к	АПП,1234 2018	216	0	80	2019
		УТ-12	АПП,913 2017	974	0	125	2019
		УТ АПП,1484	АПП,1484 2018	29	0	50	2019
		УТ-2	ОАПП,42	37	0	150	2019
		УТ АПП,1199	АПП,1199 2018	9	0	40	2019
		УТ-4	АПП,960 2020	91	0	100	2020

		УТ мкр. 29	ОАПП,29	137	0	300	2019
		УТ-12	НАПП,344 2018	82	0	80	2020
		УТ АПП,179	НАПП,406 2020	71	0	80	2020
		ТК-НАПП,330	НАПП,330 2019	52	0	70	2019
		к	НАПП,432 2020	32	0	80	2020
		к	НАПП,433 2019	32	0	100	2019
		кУТ10	НАПП,466 2022	78	0	32	2022
		к	НАПП,523 2018	68	0	40	2019
		к	НАПП,300 2017	22	0	100	2019
2	КРЭС-2 (ЦТП ООО «Новер»)	УТ1*	АПП,1760_2019	266	0	80	2019
		УТ1*	АПП,1007_2017	206	0	125	2019
3	КРЭС-2 мкр. 119.1	Участок нового строительства к ОАПП,119.1	0	93	0	200	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,119.1	0	93	0	100	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,119.1	0	177	0	100	2019
4	КРЭС-2 мкр. 119.2	Участок нового строительства к ОАПП,119.2	0	79	0	150	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,119.2	0	79	0	80	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,119.2	0	167	0	80	2019
5	КРЭС-2 мкр. 20	Участок нового строительства к ОАПП,20	0	40	0	50	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,20	0	40	0	25	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,20	0	44	0	40	2019
6	Котельная № 4 по ул. Монтажников,	ТК-1	АПП,1796 2018	63	0	80	2019
		к	АПП,924 2019	31	0	150	2019

	3/3	УТ	АПП,1198 2019	39	0	40	2019
7	Котельная № 6 по кл. 9-я Тихая, 11/2	к	АПП,1502 2018	11	0	50	2019
		ТК-6	НАПП,536 2017	113	0	32	2019
8	Котельная № 8 по ул. Аэродромная, 172	УТ-2	к	146	0	80	2019
		к	НАПП,329 2018	121	0	32	2019
9	Котельная № 9 пос. Березовый	УТ-1**	ОАПП,18	10	0	200	2019
		к	ОАПП,19.3	187	0	200	2019
		У-5	ОАПП,19.5	153	0	250	2019
		к	АПП,1160 2021	24	0	125	2020
		УТ-7	к	107	0	100	2019
		к	АПП,1788 2020	311	0	40	2020
		к	НАПП,114 2019	8	0	100	2019
		УТ-8	АПП,379 2020	76	0	125	2020
		УТ-1	УТ1-1	63	0	150	2019
		УТ1-1	АПП,1026 2018	92	0	100	2019
		УТ1-1	АПП,1027 2018	34	0	125	2019
10	Котельная № 9 мкр. 18	Участок нового строительства к ОАПП,18	0	123	0	200	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,18	0	123	0	100	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,18	0	214	0	125	2019
11	Котельная № 9 мкр. 19.3	Участок нового строительства к ОАПП,19.3	0	66	0	125	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,19.3	0	66	0	70	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,19.3	0	131	0	70	2019

12	Котельная № 9 мкр. 19.5	Участок нового строительства к ОАПП,19.5	0	156	0	300	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,19.5	0	156	0	150	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,19.5	0	486	0	100	2019
13	Котельная № 17	УТ штрих	ОАПП,12	341	0	200	2020
		У-УТ 5	ОАПП,13	138	0	200	2019
		к	ОАПП,14.1	29	0	200	2019
		УТ-2	ОАПП,15	232	0	250	2019
		к	ОАПП,16	99	0	250	2019
		к	ОАПП,17	35	0	350	2019
		УТ-7	к	109	0	125	2019
		к	к	43	0	80	2019
		к	к	26	0	40	2019
		к	АПП,1222 2019	98	0	80	2019
		УТ-1*	к	86	0	250	2019
		к	АПП,265 2021	49	0	150	2021
		к	ТК-АПП	223	0	200	2019
		к	АПП,269 2022	107	0	150	2022
		к	АПП,1467 2018	26	0	40	2019
		к	АПП,1671 2020	222	0	40	2020
		УТ-4	ТК-ОАПП,14.2	167	0	350	2019
		УТ штрих	ОАПП,12	341	0	200	2022
		У-УТ 5	ОАПП,13	138	0	200	2021
		ТК-ОАПП,14.2	ОАПП,14.2	58	0	350	2019
		к	ОАПП,14.1	29	0	250	2019
		ТК-АПП,932	ТК-НАПП,88	26	0	200	2021
		ТК-АПП	ТК-АПП,932	43	0	200	2019

		ТК-НАПП,88	НАПП,88 2019	52	0	125	2019
		ТК-НАПП,52	НАПП,52 2019	17	0	150	2019
		ТК-НАПП,53	НАПП,53 2020	19	0	150	2020
		ТК-НАПП,53	НАПП,54 2021	48	0	150	2021
14	Котельная № 17 мкр. 13	Участок нового строительства к ОАПП,13	0	250	0	200	2021
		Участок нового строительства к ОАПП,13	0	250	0	100	2021
		Участок нового строительства к ОАПП,13	0	1030	0	50	2021
15	Котельная № 17 мкр. 14.1	Участок нового строительства к ОАПП,14.1	0	123	0	200	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,14.1	0	123	0	100	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,14.1	0	278	0	100	2019
16	Котельная № 17 мкр. 14.2	Участок нового строительства к ОАПП,14.2	0	203	0	300	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,14.2	0	203	0	150	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,14.2	0	739	0	100	2019
17	Котельная № 17 мкр. 15	Участок нового строительства к ОАПП,15	0	206	0	300	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,15	0	206	0	150	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,15	0	540	0	125	2019
18	Котельная № 17 мкр. 16	Участок нового строительства к ОАПП,16	0	138	0	250	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,16	0	138	0	125	2019

		Участок нового строительства к ОАПП,16	0	284	0	125	2019
19	Котельная № 17 мкр. 17	Участок нового строительства к ОАПП,17	0	247	0	350	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,17	0	247	0	200	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,17	0	856	0	125	2019
20	КТЭЦ-ЮВР-Центр города	ТК-12а	АПП,1654 2019	21	0	40	2019
		ТК-АПП,1247	АПП,1737 2019	42	0	40	2019
		ТК-АПП,1444	АПП,1567 2019	53	0	40	2019
		ТК-АПП,233	АПП,233 2017	17	0	200	2019
		ТК-АПП,233	АПП,1722 2017	114	0	40	2019
		ТК-АПП,1168	ТК-АПП,233	33	0	100	2019
		ТК-АПП,1527	ТК-АПП,1168	219	0	150	2019
		ТК-АПП,1298	ТК-АПП,234	62	0	40	2019
		ТК-АПП,234	АПП,1298 2019	17	0	40	2019
		ТК-АПП,234	АПП,234 2020	237	0	100	2020
		ТК-около ЦТП17	ТК-АПП,1298	251	0	125	2019
		ТК-АПП,226	АПП,1780 2021	94	0	100	2021
		ТК-АПП,1780	ТК-АПП,226	116	0	150	2019
		ТК-АПП,1802	АПП,1802 2018	103	0	50	2019
		ТК-АПП,909	АПП,1494 2019	61	0	40	2019
		ТК-АПП,1514	АПП,1514 2020	360	0	80	2020
		ТК-8/2	ТК-АПП,1527	32	0	150	2019
		ТП-1/4	НАПП,94 2018	66	0	50	2019
		к	НАПП,540 2017	50	0	50	2019
		точка перехода	НАПП,318 2017	85	0	50	2019
		к	НАПП,357 2018	32	0	40	2020

		к	НАПП,439 2019	16	0	50	2019
		к	НАПП,454 2022	59	0	50	2022
		к	НАПП,454 2022	59	0	50	2022
		ТК-32	2019 ПП,40,2020	199	0	50	2020
21	КТЭЦ-ЮВР (ЦТП13)	ТК-164/1	АПП,1443_2018	17	0	100	2019
22	КМР (Восточно-Планировочный район)	к	НАПП,445 2021	81	0	25	2021
23	ТЭЦ-КМР	ТК-ПП-203	2019 ПП,203,2020	147	0	80	2020
24	КТЭЦ-КТС от ПМР	т.18/1	АПП,242_2022	116	0	150	2022
25	КТЭЦ_Блоч. (вывод пос.ТЭЦ)	У-7/2	НАПП,179_2023	12	0	50	2023
26	БВК	УТ5	ОАПП,84	72	0	250	2019
		УТ мкр. 45	ОАПП,45	30	0	200	2019
		УТ АПП,132	АПП,132 2018	11	0	100	2019
		УТ2	ОАПП,82	22	0	300	2019
		УТ-4	ОАПП,86	38	0	250	2020
		УТ мкр. 72	ОАПП,72	18	0	200	2019
		УТ мкр. 72	УТ АПП,1602	277	0	40	2019
		УТ АПП,1602	АПП,1602 2018	17	0	40	2019
		УТ АПП,1602	АПП,1492 2020	48	0	40	2020
		УТ5	УТ АПП,1568	172	0	80	2019
		УТ АПП,1568	УТ АПП,1727	175	0	40	2019
		УТ АПП,1727	АПП,1568 2018	17	0	40	2019
		УТ АПП,1727	АПП,1727 2018	382	0	40	2019
		УТ АПП,1568	ОАПП,83	434	0	50	2019
		УТ6	ОАПП,87	14	0	200	2019

		УТ мкр. 73, 74	УТ мкр. 74	170	0	300	2019
		УТ мкр. 34	ОАПП,34	16	0	80	2019
		УТ-13	УТ АПП,1515	13	0	50	2019
		УТ АПП,1446	АПП,1446 2020	17	0	200	2020
		УТ-1	ОАПП,43	78	0	300	2019
		УТ АПП,1114	УТ АПП,1215	21	0	125	2019
		УТ АПП,1215	АПП,1215 2019	24	0	100	2020
		УТ АПП,1215	АПП,1114 2022	30	0	100	2022
		УТ6В	УТ мкр. 33	33	0	250	2019
		УТ мкр. 74	ОАПП,73	401	0	200	2019
		УТ мкр. 70	ОАПП,70	24	0	150	2019
		ТК-19	УТ мкр. 77	150	0	250	2019
		ТК-6	АПП,115 2022	44	0	40	2022
		УТ4	ОАПП,46	10	0	250	2019
		УТ мкр. 76	ОАПП,76	31	0	250	2019
		УТ АПП,911	УТ мкр. 44	147	0	400	2019
		УТ мкр. 44	ОАПП,44	50	0	200	2019
		УТ мкр. 44	ОАПП,78	385	0	200	2019
		УТ мкр. 80	ОАПП,80	262	0	150	2019
		УТ АПП,116	АПП,116 2022	54	0	50	2022
		УТ мкр. 77	ОАПП,77	13	0	250	2019
		УТ АПП,114	АПП,114 2023	171	0	50	2023
		УТ мкр. 33	ОАПП,33	57	0	250	2019
		УТ мкр. 33	ОАПП,75	527	0	125	2023
		УТ-6	АПП,1105 2021	233	0	125	2021
		УТ мкр. 74	ОАПП,74	20	0	300	2019
		УТ-6	АПП,1447 2021	67	0	125	2021
		УТ-1Б	УТ-8	248	0	250	2019

		ПНС Вологод	ТК-1	8	0	300	2019
		УТ5	УТ АПП,1568	172	0	200	2019
		УТ АПП,1568	УТ АПП,1727	175	0	200	2019
		УТ АПП,1727	к	329	0	200	2019
		УТ АПП,1568	ОАПП,83	434	0	32	2019
		УТ 2	НАПП,91 2019	130	0	100	2020
		УТ-10	НАПП,93 2019	113	0	100	2020
		УТ НАПП	УТ НАПП,115	158	0	200	2019
		УТ НАПП,116	НАПП,116 2020	13	0	150	2020
		УТ НАПП,116	НАПП,117 2021	40	0	150	2021
		УТ НАПП,115	УТ НАПП,116	27	0	200	2020
		УТ НАПП,115	НАПП,115 2019	12	0	150	2019
		ТК-74	НАПП,309 2018	79	0	32	2019
		УТ4	НАПП,310 2017	27	0	40	2019
		к	АПП,1727 2018	52	0	40	2020
		УТ4	НАПП,161 2023	128	0	80	2023
		ТК-НАПП,36	ТК-НАПП,35	22	0	150	2019
		ТК-НАПП,35	НАПП,35 2019	20	0	80	2019
		ТК-НАПП,35	ТК-НАПП,34	24	0	125	2019
		ТК-НАПП,36	НАПП,36 2020	20	0	80	2020
		к	НАПП,85 2020	17	0	150	2020
		к	НАПП,86 2024	9	0	125	2023
		к	НАПП,84 2019	22	0	100	2019
		ТК-НАПП,34	НАПП,34 2018	20	0	80	2019
		ТК-НАПП,34	НАПП,203 2021	47	0	125	2021
27	БВК мкр. 201	Участок нового строительства к ОАПП,201		199	0	300	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,201		199	0	150	2019

		Участок нового строительства к ОАПП,201	641	0	100	2019
28	БВК мкр. 32	Участок нового строительства к ОАПП,32	198	0	300	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,32	198	0	150	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,32	740	0	100	2019
29	БВК мкр. 33	Участок нового строительства к ОАПП,33	75	0	150	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,33	75	0	80	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,33	105	0	100	2019
30	БВК мкр. 34	Участок нового строительства к ОАПП,34	82	0	70	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,34	82	0	40	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,34	142	0	40	2019
31	БВК мкр. 43	Участок нового строительства к ОАПП,43	164	0	250	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,43	164	0	125	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,43	494	0	100	2019
32	БВК мкр. 44	Участок нового строительства к ОАПП,44	130	0	200	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,44	130	0	100	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,44	287	0	100	2019
33	БВК мкр. 45	Участок нового строительства к ОАПП,45	88	0	150	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,45	88	0	80	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,45	130	0	100	2019

35	БВК мкр. 46	Участок нового строительства к ОАПП,46	128	0	200	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,46	128	0	100	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,46	282	0	100	2019
36	БВК мкр. 70	Участок нового строительства к ОАПП,70	75	0	150	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,70	75	0	80	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,70	119	0	100	2019
37	БВК мкр. 71	Участок нового строительства к ОАПП,71	147	0	250	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,71	147	0	125	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,71	293	0	125	2019
38	БВК мкр. 72	Участок нового строительства к ОАПП,72	145	0	250	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,72	145	0	125	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,72	364	0	100	2019
39	БВК мкр. 73	Участок нового строительства к ОАПП,73	257	0	350	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,73	257	0	200	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,73	866	0	125	2019
	БВК мкр. 74	Участок нового строительства к ОАПП,74	252	0	350	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,74	252	0	200	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,74	1077	0	100	2019
40	БВК мкр. 76	Участок нового строительства к ОАПП,76	286	0	350	2019

		Участок нового строительства к ОАПП,76	286	0	200	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,76	1889	0	70	2019
41	БВК мкр. 77	Участок нового строительства к ОАПП,77	187	0	250	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,77	187	0	125	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,77	568	0	100	2019
42	БВК мкр. 78	Участок нового строительства к ОАПП,78	396	0	450	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,78	396	0	250	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,78	2897	0	80	2019
43	БВК мкр. 80	Участок нового строительства к ОАПП,80	170	0	150	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,80	170	0	80	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,80	356	0	70	2019
44	БВК мкр. 82	Участок нового строительства к ОАПП,82	149	0	250	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,82	149	0	125	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,82	389	0	100	2019
45	БВК мкр. 83	Участок нового строительства к ОАПП,83	33	0	25	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,83	33	0	25	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,83	34	0	25	2019
46	БВК мкр. 84	Участок нового строительства к ОАПП,84	157	0	250	2020
		Участок нового строительства к ОАПП,84	157	0	125	2020

		Участок нового строительства к ОАПП,84		458	0	100	2020
47	БВК мкр. 86	Участок нового строительства к ОАПП,86		140	0	250	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,86		140	0	125	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,86		268	0	125	2019
48	БВК мкр. 87	Участок нового строительства к ОАПП,87		154	0	250	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,87		154	0	125	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,87		426	0	100	2019
49	Котельная № 19	к	НАПП,32 2025	21	0	80	2019
		к	НАПП,33 2026	113	0	80	2020
		к	к	483	0	200	2019
		к	к	36	0	150	2019
		к	НАПП,207 2022	38	0	150	2022
		к	НАПП,208 2023	38	0	150	2023
		УТ5	УТ2С	54	0	200	2020
		Новая кот БВК	УТ6	2338	0	600	2021
		УТ6	НОАПП,1	522	0	250	2019
		УТ11В	У 11В.1	122	0	150	2021
		ТК НАПП.36	У ПП.56.1	385	0	200	2019
		У ПП.56.1	У ПП.56.2	58	0	150	2019
		У ПП.56.2	У ПП.56.3	124	0	125	2019
		УТ6	УТ мкр. 73, 74	387	0	400	2019
		У 11В.1	2019 ПП,62,2021	22	0	100	2021
		У ПП.56.2	2019 ПП,61,2021	16	0	80	2021
		У ПП.56.3	2019 ПП,58,2019	12	0	100	2019
		У ПП.56.3	2019 ПП,60,2020	80	0	100	2020

		У ПП.56.2	2019 ПП,59,2020	150	0	80	2020
		У ПП.56.1	2019 ПП,56,2018	14	0	100	2019
		У ПП.56.1	2019 ПП,55,2018	83	0	100	2019
		У ПП.56.1	2019 ПП,57,2019	149	0	100	2019
		УТ-6	2019 ПП,212,2020	43	0	40	2020
		УТ АПП,1727	2019 ПП,238,2019	174	0	80	2019
		УТ-15В	У 15В.1	17	0	150	2022
		У 15В. 1	2019 ПП,67,2023	97	0	100	2023
		У 15В. 1	2019 ПП,64,2022	20	0	80	2022
		У 11В.1	2019 ПП,65,2023	54	0	80	2023
		У 11В.1	2019 ПП,63,2022	107	0	100	2023
50	Котельная мкр. Солнечный	мкр. Солнечный	УТ кот.	12	0	600	2019
		УТ кот.	УТ мкр. 30	19	0	300	2019
		УТ мкр. 30	ОАПП,30	30	0	150	2019
		УТ кот.	УТ 1	316	0	600	2019
		ТК-12*	УТ1М*	65	0	400	2019
		ТК-12*	ТК-12	25	0	400	2019
		УТ АПП,1823	АПП,1823_2018	307	0	40	2019
		УТ мкр. 39	АПП,412_2017	337	0	40	2019
		УТ АПП,1484	АПП,1484_2018	29	0	40	2019
		УТ-2	ОАПП,42	37	0	150	2019
		ТК-18/3	ОАПП,37	56	0	250	2019
		УТ мкр. 30	ТК мкр. 41	722	0	300	2019
		ТК мкр. 41	ОАПП,41	55	0	200	2019
		УТ-3	ОАПП,40	55	0	250	2019
		УТ АПП,1199	АПП,1199_2018	9	0	40	2019
		УТ-7	АПП,1538_2018	68	0	40	2019

		УТ-4	АПП,960_2020	91	0	100	2020
		УТ мкр. 29	ОАПП,29	137	0	250	2019
		мкр. Солнечный	УТ кот.	12	0	600	2019
		УТ кот.	УТ мкр. 30	19	0	300	2019
		УТ мкр. 30	ОАПП,30	30	0	200	2019
		УТ кот.	к	30	0	600	2019
		УТ мкр. 30	ТК мкр. 41	722	0	300	2019
		ТК мкр. 41	УТ 2	420	0	300	2019
		ТК мкр. 41	ОАПП,41	55	0	200	2019
		УТ 2	НАПП,66_2021	45	0	125	2019
		УТ 2	УТ 2.1	91	0	200	2020
		УТ 2.1	УТ 2.2	82	0	150	2021
		ТК-27	ТК-ЖК Арбат-1	392	0	150	2019
		ТК-ЖК Арбат-1	ТК-ЖК Арбат-2	51	0	80	2020
		ТК-ЖК Арбат-1	ТК-ЖК Арбат-3	35	0	100	2019
		ТК-ЖК Арбат-3	ТК-ЖК Арбат-4	36	0	80	2019
		ТК-ЖК Арбат-4	2019_ПП,30,2019	12	0	70	2019
		ТК-ЖК Арбат-3	2019_ПП,31,2019	18	0	70	2019
		ТК-ЖК Арбат-1	2019_ПП,32,2020	15	0	70	2020
		ТК-ЖК Арбат-2	2019_ПП,33,2020	4	0	70	2020
		ТК-ЖК Арбат-2	2019_ПП,34,2021	39	0	70	2021
		ТК-ЖК Арбат-4	2019_ПП,35,2021	94	0	70	2021
		УТ 2.1	2019_ПП,77,2020	14	0	80	2020
		УТ 2.1	2019_ПП,78,2020	20	0	80	2020
		УТ 2.2	2019_ПП,79,2021	33	0	100	2021
		УТ 2.2	2019_ПП,80,2021	41	0	100	2021
		УТ 2	2019 ПП,222,2020	63	0	50	2020

		ТК-ПП-223	2019 ПП,223,2021	75	0	80	2021
		УТ 2.2	2019_ПП,81,2022	23	0	80	2022
		УТ 2.1	2019_ПП,82,2023	42	0	80	2023
51	Котельная мкр. «Солнечный» мкр. 29	Участок нового строительства к ОАПП,29		132	0	300	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,29		132	0	150	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,29		242	0	150	2019
52	Котельная мкр. «Солнечный» мкр. 30	Участок нового строительства к ОАПП,30		84	0	200	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,30		84	0	100	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,30		143	0	100	2019
53	Котельная мкр. «Солнечный» мкр. 36	Участок нового строительства к ОАПП,36		84	0	150	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,36		84	0	80	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,36		155	0	80	2019
54	Котельная мкр. «Солнечный» мкр. 37	Участок нового строительства к ОАПП,37		105	0	200	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,37		105	0	100	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,37		178	0	125	2019
55	Котельная мкр. «Солнечный» мкр. 40	Участок нового строительства к ОАПП,40		127	0	250	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,40		127	0	125	2019

		Участок нового строительства к ОАПП,40		274	0	125	2019
56	Котельная мкр. «Солнечный» мкр. 41	Участок нового строительства к ОАПП,41		105	0	200	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,41		105	0	100	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,41		239	0	100	2019
57	Котельная мкр. «Солнечный» мкр. 42	Участок нового строительства к ОАПП,42		54	0	125	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,42		54	0	70	2019
		Участок нового строительства к ОАПП,42		66	0	100	2019
58	Котельная в свх. Прогресс	Участок нового строительства Прогресс		445	0	600	2019
		Участок нового строительства Прогресс		445	0	300	2019
		Участок нового строительства Прогресс		3331	0	100	2019
59	Новая Котельная в мкр. Молодежный	Участок нового строительства Молодежная		532	0	700	2019
		Участок нового строительства Молодежная		532	0	350	2019
		Участок нового строительства Молодежная		4804	0	100	2019
60	ИТОГО			69437			
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей (с указанием участков тепловых сетей, их протяженности, пропускной способности, иных технических характеристик до и после проведения мероприятий)							
61	Котельная № 4	УТ	ТК-1	20	100	125	2019
		У-0	ТК-3/12	32	150	200	2019

		ТК-3/12	ТК-1/4	126	150	200	2019
62	Котельная № 8	У-1	к	12	200	250	2019
		УТ-1	УТ-2	99	150	200	2019
63	Котельная № 17	УТ-3	УТ-4	169	300	350	2019
		УТ-4	к	100	300	350	2019
		УТ-5	к	90	250	300	2019
		УТ-2	к	72	300	400	2019
		УТ-5	к	125	300	350	2019
		У-УТ 5	УТ штрих	181	150	200	2019
		УТ-5	У-УТ 5	347	150	200	2019
		к	УТ-5	278	300	350	2019
		к	УТ-5	97	350	400	2019
64	КРЭС-2	т.А	УТ-1	66	400	600	2019
		УТ-1	УП4	15	400	600	2019
		УП4	УП-5	27	400	500	2019
		УП-5	УТ-2	10	400	600	2019
		УТ-1	УТ-2	64	300	350	2019
		УТ-2	к	98	300	350	2019
		У-2	У-3	51	300	350	2019
		У-3	УТ-3	38	300	350	2019
		УТ-3	УТ-3*	204	300	350	2019
		УТ-3*	УТ-5	376	300	350	2019
		УТ-5	У-4	318	300	350	2019
		У-4	УТ-6	93	300	350	2019
		УТ-9	УТ АПП,1697	46	150	200	2019
		ТП-3	ТК-2	34	125	150	2019
		ТК-2	ТК-2/1	124	125	150	2019
		ТК-2/1	ТК-69-1	331	125	150	2019

		ТК-2а	ТК-5/2	100	150	200	2019
		ТК-5/2	ТК-5/4	126	150	200	2019
		ТК-5/4	к	17	150	200	2019
		ТК-12/4	ТК-12/7	87	200	250	2019
		ТК-12/7	ТК-3/3	180	200	250	2019
		УТ-10	ТК 1	73	150	200	2019
		УТ2	ТК-2и	17	125	150	2019
		к	У-2	173	300	350	2019
		к	к	111	300	350	2019
65	БВК	УТ-17	УТ-1Б	38	300	300	2019
		УТ-6 (УТ-1)	УТ-7	226	300	350	2019
		УТ-7	У-7	21	300	350	2019
		У-7	УТ-8	49	300	350	2019
		УТ-11*	УТ-12 (УТ-1)	144	400	600	2019
		УТ-11*	УТ-1*	24	400	600	2019
		УТ-8	ПНС Вологод	200	150	350	2019
		ТК-1	УТ мкр. 80	70	80	150	2019
		УТ-13	ТК-84/1	91	250	300	2019
		УТ3	УТ мкр. 45	287	250	300	2019
		УТ-3	УТ-4	56	150	200	2019
		УТ9	УТ9*	39	500	600	2019
		УТ9*	УТ-12 (УТ-1)	110	500	600	2019
		УТ мкр. 45	УТ5	81	200	250	2019
66	Котельная мкр. Солнечный	УТ2 (4)	УТ-2	121	300	350	2019
		ТК-1С	УТ-2	230	300	350	2019
		ТК-2С	ТК-1С	60	300	350	2019
		УТ-7 (5)	УТ1 (4)	161	300	350	2019
		УТ1 (4)	УТ3 (4)	33	150	200	2019

		УТ1 (4)	УТ2 (4)	103	300	350	2019
		УТ1М*	ТК-2С	74	250	350	2019
67	КТЭЦ-ВПР	ТК-39-1	ЦТП 1	140	150	200	2019
68	КТЭЦ-КТС от ПМР	в.3	т.16	14	150	200	2019
		в.4	т.18	6	80	100	2019
		т.17	в.4	9	150	200	2019
		т.18	т. 18/1	23	125	150	2019
69	КТЭЦ-ЮВР	ТК 20а	ЦТП 13	250	150	200	2019
		ТК-32	ТК-около ЦТП7	226	200	250	2019
		ТК-на Вишнякову	ТК-АПП,1514	172	50	80	2019
		ТК-8/2	ТК-АПП,1527	32	150	200	2019
		ТК-АПП,912	ТК29а	102	150	250	2019
		У-ЦТП13	точка перехода	174	100	150	2019
70	ИТОГО			7893			
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей (с указанием участков тепловых сетей, их протяженности, пропускной способности), строительство иных объектов, за исключением тепловых сетей (с указанием их технических характеристик, в том числе величин тепловой мощности объектов, видов основного и резервного топлива)							
71	КТЭЦ-ЮВР	ТК17	ТК 20а	799	800	900	2019
		ТК-32	ТК-33	280	800	800	2019
		ТК-12а	ТК17	497	800	900	2020
		ТК1а	ТК-1а/2	230	800	900	2020
		УТ1	ТК1а	344	800	900	2020
		РД-ЮВР	УТ1	726	800	900	2021
		ТК-1а/2	ТК-8/2	245	800	900	2021
		ТК-ФГОУ ВПО Куб	ТК-12а	596	800	900	2022
		ТК8	ТК-8/1	70	800	900	2022
		ТК-8/1	ТК-ФГОУ ВПО Куб	77	800	900	2022

		ТК-8/2	ТК8	70	800	900	2022
		ТК28	ТК-29	364	800	800	2022
		ТК 20а	ТК-21	113	800	800	2023
		ТК30а	ТК-32	724	800	800	2023
		ТК37	ТК-на Вишнякову	146	800	800	2023
		ТК-29	ТК30а	35	800	800	2023
		ТК-Жилсервис	ТК43	27	800	800	2023
72	ИТОГО			5343			
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей (с указанием участков тепловых сетей, их протяженности, пропускной способности, иных технических характеристик до и после проведения мероприятий)							
73	КРЭС-2	ТК-6*	ТК-7	116	800	800	2023
74	КРЭС-2 (ЦТП-11)	ТК-8/2	Зиповская,26	24	100	100	2019
		ТК-8/2	ТП	95	80	80	2019
		ТП	Зиповская,28	70	80	80	2019
75	КТЭЦ-ВПР (ЦТП1)	ТК39-2	ТК-39-3	47	150	150	2019
		ТК39-5	им. Кирова,5	75	50	50	2019
76	КТЭЦ-ВПР (ЦТП2)	ТК-46	ТК-44	109	150	150	2019
		ТК44-2	Энергетиков,10	31	80	80	2019
		ТК-44	ТК43-1	56	150	150	2019
		ТК43-1	ТП-4	116	100	100	2019
		ТП-4	Энергетиков,8	12	80	80	2019
		ТК-48	Садовая,9	51	80	80	2019

		ТП-4	ТП5	71	80	80	2019
		ТП5	У-ТП5/1	45	50	50	2019
		ТП5	ТП6	57	50	50	2019
		ТП6	им. Евдокии Бер-шанской,1	45	50	50	2019
		ТК43-1	ТП3	25	80	80	2019
		ТП3	Краевая,8	12	50	50	2019
77	КТЭЦ-пос.ТЭЦ	ТК-ТЭЦ-3	РД-Карасунские	40	300	300	2019
		ТК-20/1	ТК-20/2	37	80	80	2019
78	КТЭЦ-КТС от ПМР	тк.21	т.13	12	250	250	2019
		в.2	т.14	9	250	250	2019
		т.13	в.2	31	250	250	2019
		т.14	т.15	21	250	250	2019
		т.15	в.3	12	250	250	2019
79	КТЭЦ-ЮВР (ЦТП4)	У-ЦТП4	УТ1	17	250	250	2019
		У1	Бургасская,52	5	100	100	2019
		УТ3	УТ3/1	32	80	80	2019
		УТ3	УТ4	59	150	150	2019
		УТ4/1	им. Стасова,119	9	100	100	2019
80	КТЭЦ-ЮВР (ЦТП5)	У-ЦТП5	УТ2	10	683	200	2019

81	ИТОГО			1351			
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения							
82	Котельная № 4	У-0	У-2	50	50	80	2020
		У-0	Дальняя,43	52	80	100	2020
		У-2	Монтажников,3	125	50	80	2020
		ТК-1/4	У-1/1	5	125	150	2020
		У-1/1	Монтажников,1/1	6	125	150	2020
83	Котельная № 8	УТ-3	УТ-4*	77	125	150	2020
		УТ-5	Гаражная,81/3 ЦО	10	80	100	2020
		УТ-5	Гаражная,81/6 ЦО	61	80	100	2020
		УТ-3	Гаражная,81/2 ЦО	11	80	100	2020
		УТ-3	Гаражная,81/1 ЦО	33	80	100	2020
		УТ-4	Гаражная,81/9 ЦО	14	80	100	2020
		УТ-4	Гаражная,81/8 ЦО	23	80	100	2020
84	Котельная № 9	УТ-7А	3-я Целиноград-ская,2	58	80	100	2020
		УТ-12	УТ-13	34	100	125	2020
		УТ-13	У-1	68	80	100	2020

85	Котельная № 17	УТ-8	УТ-9	74	150	200	2020
		УТ-9	УТ-10	25	150	200	2020
		УТ-10	Артезианская,16	31	100	125	2020
		УТ-10	Артезианская,10	108	100	125	2020
86	КРЭС-2	УТ-5	404662	10	150	200	2020
		У-57	У-59/1	54	150	200	2020
		У-59/1	Московская,59/1	7	125	150	2020
		ТК-69-2	Московская,69,2	23	30	40	2020
		ТК-69-2	Московская,69,3	11	30	40	2020
		ТК-12/7	Ростовское Шос-се,12/7	33	30	40	2020
87	БВК	УТ-5	УТ-5*	38	125	150	2020
		УТ-5*	им. Героев Развед-чиков,36	10	100	125	2020
		УТ-2	УТ-3	86	150	200	2020
88	КТЭЦ-пос.ТЭЦ	ТК-20/5	ТК-20/5*	34	50	80	2020
89	КТЭЦ-ЮВР	ТК-29/2	Таман-ская,125,Краевой тубдиспансер	46	50	80	2021
		ТК-ЦТП10	УТ5/1	362	150	200	2020
		ТК28*	ЦТП 5	147	200	250	2020
90	Котельная № 19	УТ-18	ТК-19	141	350	500	2020
		УТ-18 (УТ-1)	ТК-302	436	350	500	2020

		ТК-19	УТ-18 (УТ-1)	103	350	500	2020
		ТК-84/1	УТ3Д	102	200	250	2020
		ТК-302	УТ-6 (УТ-1)	264	350	500	2020
		УТ3Д	УТ4	119	200	250	2020
		УТ3	к	112	600	700	2022
		УТ4	УТ5	165	600	700	2022
		УТ5	УТ мкр. 72	242	600	700	2021
		УТ АПП,1142	УТ4	209	600	700	2022
		УТ мкр. 72	УТ НАПП	162	600	700	2021
		УТ НАПП	УТ6	373	600	700	2021
		к	УТ АПП,1142	76	600	700	2022
91	ИТОГО			4230			
4.3. «Новое строительство тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия источников тепловой энергии втом числе за счет ликвидации котельных»							
92	КТЭЦ-ЮВР	ЦТП-9	Ставропольская, 96	50	80	100	2019
93	ИТОГО			50			
г. Анапа							
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей (с указанием строящихся участков тепловых сетей, их диаметра и протяженности, иных технических характеристик)							
94	Котельная № 23	Котельная	УТ1	69	0	500	2019
		УТ5	УП9	23	0	300	2019

		УП9	УП10	4	0	300	2019
		УП10	УП11	34	0	300	2019
		УП11	УП12	51	0	300	2019
		УП12	УТ1′	12	0	300	2019
		УТ1′	УТ1″	55	0	150	2019
		УТ1″	Литер 8 ввод 1	18	0	80	2019
		УТ1″	Литер 8 ввод 2	39	0	80	2019
		УТ9	УП13	40	0	150	2022
		УП13	УТ10	54	0	150	2022
		УТ10	Литер 12	6	0	100	2022
		УТ10	УП14	82	0	80	2022
		УП14	Литер 11	7	0	80	2022
		УТ1‘	УТ2‘	74	0	250	2019
		УТ2‘	УТ3‘	51	0	200	2019
		УТ3‘	Литер 13	18	0	100	2022
		УТ3‘	УТ3″	92	0	150	2019
		УТ3″	Литер 7 ввод 1	18	0	80	2019
		УТ3″	Литер 7 ввод 2	39	0	80	2019
		УТ11	УТ13	86	0	150	2022
		УТ13	УП18	32	0	100	2022
		УП18	Литер 10	6	0	100	2022
		УТ13	УТ14	53	0	150	2022
		УТ14	УП19	7	0	80	2022
		УП19	Л-р 20 Д/с на 350 мест	22	0	80	2022

		УП19	УП20	6	0	100	2022
		УП20	УП21	32	0	100	2022
		УП21	Литер 9	6	0	100	2022
		УТ8	УП24	25	0	250	2019
		УП24	УТ16	62	0	150	2019
		УТ16	УП25	15	0	150	2022
		УП25	Литер 2	70	0	150	2022
		УТ16	УТ17	109	0	250	2019
		УТ17	УП26	25	0	150	2022
		УП26	УТ18	20	0	150	2022
		УТ18	Литер 1 ввод 1	6	0	80	2022
		УТ18	УП27	29	0	80	2022
		УП27	УП28	13	0	80	2022
		УП28	Литер 1 ввод 2	6	0	80	2022
		УТ17	УТ19	54	0	200	2019
		УТ19	УП31	42	0	125	2022
		УП31	УП32	22	0	125	2022
		УП32	Литер 5	17	0	125	2022
		УТ19	УТ20	34	0	150	2019
		УТ20	Литер 3 ввод 1	17	0	80	2019
		УТ20	УП29	26	0	80	2019
		УП29	УП30	18	0	80	2019
		УП30	Литер 3 ввод 2	7	0	80	2019
		Котельная	К-1	232	0	500	2019
		К-1	УТ2	72	0	400	2019

		УТ2	УП5	56	0	400	2019
		УП5	УТ3	46	0	400	2019
		УТ3	УП6	42	0	100	2023
		УП6	Литер 14	6	0	100	2023
		УТ3	УТ4	41	0	400	2019
		УТ4	УП7	29	0	150	2023
		УП7	УТ11	65	0	150	2023
		УТ11	Литер 13 ввод 1	7	0	80	2023
		УТ11	Литер 13 ввод 2	37	0	80	2023
		УТ4	УТ5	96	0	400	2019
		УТ5	УП8	6	0	250	2022
		УП8	УТ12	42	0	250	2022
		УТ12	Литер 10	8	0	125	2022
		УТ5	УТ6	60	0	400	2019
		УТ6	УП10	6	0	150	2021
		УП10	УТ14	42	0	150	2021
		УТ14	Литер 9 ввод 1	18	0	80	2021
		УТ14	УП9	50	0	80	2021
		УП9	Литер 9 ввод 2	18	0	80	2021
		УТ6	УТ7	69	0	400	2021
		УТ7	УП11	6	0	150	2021
		УП11	УТ15	42	0	150	2021
		УТ15	Литер 8 ввод 1	17	0	80	2021
		УТ15	УП12	50	0	80	2021
		УП12	Литер 8 ввод 2	17	0	80	2021

		УТ7	УТ8	84	0	400	2019
		УТ8	УП13	20	0	125	2021
		УП13	УП14	42	0	125	2021
		УП14	Литер 7	6	0	125	2021
		УТ8	УП15	7	0	300	2019
		УП15	УП16	28	0	300	2019
		УП16	УП17	32	0	300	2019
		УП17	УТ9	38	0	300	2019
		УТ9	УТ16	43	0	150	2019
		УТ16	Литер 6 ввод 1	8	0	80	2019
		УТ16	Литер 6 ввод 2	32	0	80	2019
		УТ9	УП18	35	0	300	2019
		УП18	УП19	32	0	300	2019
		УП19	УП20	65	0	300	2019
		УП20	УТ10	60	0	150	2019
		УТ10	Литер 5 ввод 1	14	0	80	2019
		УТ10	Литер 5 ввод 2	30	0	80	2019
		УТ3′	Литер 19 Д/с на 115 мест	29	0	80	2019
		УТ22	УП38	26	0	150	2020
		УП38	УТ23	51	0	150	2020
		УТ23	Литер 2 ввод 1	17	0	80	2020
		УТ23	УП39	17	0	80	2020
		УП39	Литер 2 ввод 2	17	0	80	2020
		УТ24	Литер 3	8	0	125	2020

		УТ18	УП1	15	0	300	2023
		УП1	УП2	16	0	300	2023
		УП2	УП3	28	0	300	2023
		УП3	УТ2	33	0	300	2023
		УТ2	УТ3	102	0	300	2023
		УТ3	УТ4	110	0	150	2023
		УТ3	УТ6	37	0	300	2023
		УТ6	УТ7	80	0	150	2023
		УТ7	УТ8	39	0	125	2023
		УТ8	УТ9	39	0	125	2023
		УТ9	УП5	42	0	100	2023
		УП5	УП6	49	0	100	2023
		УП6	Литер 8	6	0	100	2023
		УТ6	УП7	26	0	250	2023
		УП7	УП8	20	0	250	2023
		УП8	УП9	16	0	250	2023
		УП9	УП10	18	0	250	2023
		УП10	УП11	35	0	250	2023
		УП11	УТ10	38	0	250	2023
		УТ10	УТ11	13	0	250	2023
		УТ11	УТ12	64	0	225	2023
		УТ12	УП12	90	0	150	2023
		УП12	УП14	40	0	150	2023
		УТ14	Литер 4	24	0	150	2023
		УТ11	УТ15	67	0	225	2023

		УТ15	УТ17	107	0	200	2023
		УТ17	УП15	72	0	100	2023
		УП15	Литер 5	13	0	100	2023
95	ИТОГО			4811			

Таблица 3

Текущие и плановые значения показателей показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

№ п/п	Наименование объекта	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном	Установленная мощность источников теплоснабжения, Гкал/час	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности		
				Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя	Удельный расход топлива	Отношение величины	Величина технологических потерь
				в результате технологических нарушений	в результате технологических нарушений	на производство единицы	технологических потерь тепловой	при передаче тепловой энергии,

				на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей, ед./км						на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, ед./Гкал/час						тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кгу.т/Гкал						энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2						теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год					
				Текущее значение 2017 г.	Плановое значение					Текущее значение 2017 г.	Плановое значение					Текущее значение 2017 г.	Плановое значение					Текущее значение 2017 г.	Плановое значение					Текущее значение 2017 г.	Плановое значение				
					2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023
	Всего по предприятию			0,058	0,058	0,053	0,051	0,050	0,048	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	153,09	154,69	153,29	153,45	153,58	153,93	1,68	2,24	2,46	2,55	2,67	2,69	100720	167309	182679	191416	200338	202583

1	Всего по МО город Краснодар	104,307	725,1	0,058	0,058	0,053	0,051	0,050	0,048	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	152,35	154,58	153,04	153,23	153,38	153,78	1,47	2,26	2,80	2,94	3,09	3,12	86 425	155 672	169 754	178 333	187 093	189 171
2	Газовые котельные	61,342	364,7	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	152,35	155,91	155,91	155,91	156,43	155,91	1,03	2,05	1,90	1,98	2,04	2,05	35 783	77 611	68 440	71 367	73 619	73 970
2.1	Котельная № 1 (ул. им. Захарова, 25)	0,478	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	163,45	213,60	214,20	214,90	215,50	216,20	1,97	2,08	2,04	2,02	1,99	1,97	113	119	117	116	114	113
2.2	Котельная № 2 (КРЭС-2, ул. Ростовское Шоссе,12)	36,972	98,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	152,01	155,00	155,50	155,90	156,40	156,90	0,88	2,34	1,88	1,97	2,06	2,06	20 421	55 664	44 864	47 020	49 123	49 166
2.3	Котельная № 4 (ул. Монтажников, 3/3)	4,944	12,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	154,59	154,80	155,20	155,70	156,20	156,60	0,78	1,47	1,45	1,43	1,42	1,40	1 032	1 968	1 943	1 919	1 896	1 872
2.4	Котельная № 5 (ул.Кубано-Набережная, 7)	1,223	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	167,18	174,00	174,50	175,00	175,60	176,10	2,16	2,13	2,11	2,08	2,05	2,03	675	835	824	814	804	794
2.5	Котельная № 6 (ул. 9-я Тихая, 11/2)	3,483	7,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	156,26	154,60	155,10	155,50	156,00	156,50	0,75	1,21	1,19	1,18	1,17	1,15	479	774	764	755	746	736
2.6	Котельная № 7 (ул. Минская, 122/1)	0,867	6,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	152,72	161,40	161,80	162,30	162,80	163,30	0,51	0,83	0,82	0,81	0,80	0,79	105	172	170	168	166	164

2.7	Котельная № 8 (ул. Гаражная, 81/4)	1,545	9,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	174,70	155,70	156,20	156,70	157,10	157,60	0,91	1,38	1,36	1,34	1,33	1,31	400	629	621	613	606	598
2.8	Котельная № 9 (пос. Березовый, 7/27)	3,742	36,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	160,38	155,40	155,80	156,30	156,80	157,20	5,07	2,19	2,54	2,57	2,59	2,64	7 960	5 315	6 216	6 287	6 344	6 451
2.9	Котельная № 17 (мкр. Гидростроителей, ул.Невкипелова)	3,852	40,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	152,08	158,70	159,10	159,60	160,10	160,60	1,77	1,77	2,00	2,22	2,23	2,33	3 597	5 545	6 412	7 246	7 471	7 805
2.10	Котельная № 19 (мкр. Восточно-Кругликовский, БМК-250)	4,236	150,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	149,07	152,00	152,50	152,90	153,40	153,90	0,21	1,21	1,19	1,18	1,16	1,15	1 002	6 590	6 509	6 429	6 349	6 271
3	Новые газовые котельные	0,000	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	153,60	149,58	149,59	149,62	149,98	0,00	2,81	6,09	6,71	7,58	7,77	0	18 494	41 345	46 142	52 158	54 171
3.1	Котельная № 19 (новые очереди + Новая котельная)	27,303	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	153,60	149,42	149,42	149,42	148,99	0,00	5,42	7,09	8,08	9,25	9,42	0	18 494	25 344	29 268	33 595	35 002
3.2	Новый источник (мкр. Солнечный)	7,562	80,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	148,91	148,91	148,91	151,12	0,00	0,00	8,87	9,00	9,70	9,76	0	0	12 824	13 329	14 378	14 493
3.3	Новый источник (мкр. Молодежный)	5,868	40,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	153,60	153,60	153,60	153,60	0,00	0,00	2,42	2,44	2,74	3,10	0	0	2 519	2 533	2 852	3 219

3.4	Новый источник (совхоз Прогресс)	4,221	60,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	153,60	153,60	153,60	153,60	0,00	0,00	0,90	1,38	1,82	1,99	0	0	658	1 012	1 333	1 457
4	Покупная тепловая энергия (ТЭ)	42,964	260,4	0,19	0,19	0,18	0,18	0,17	0,17	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,07	2,42	2,45	2,49	2,51	2,50	50 643	59 567	59 969	60 824	61 316	61 030
4.1	Покупная ТЭ (Краснодарская ТЭЦ ООО «Лукойл-Кубаньэнерго»)	41,494	226,8	0,19	0,19	0,18	0,18	0,17	0,17	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,07	2,34	2,36	2,39	2,41	2,40	49 258	56 145	56 589	57 483	58 016	57 747
4.2	Покупная ТЭ (ОАО «АТЭК»), котельная ул. Шоссе Нефнянников, 38	1,470	33,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,22	5,48	5,42	5,34	5,27	5,24	1 385	3 422	3 380	3 341	3 300	3 283
5	Всего по МО город Анапа	4,811	20,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,50	154,05	154,05	154,05	154,05	154,05	0,50	0,63	0,65	0,66	0,68	0,67	3 756	3 966	5 254	5 412	5 574	5 741
5.1	Котельная № 23 (г-к Анапа)	4,811	20,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,50	154,05	154,05	154,05	154,05	154,05	0,50	0,63	0,65	0,66	0,68	0,67	3 756	3 966	5 254	5 412	5 574	5 741

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

В таблице 4 приведены фактические и плановые значения показателей удельного расхода электрической энергии на транспортировку теплоносителя; удельного расхода условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя; объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей; процент износа объектов системы

теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы (процентов); потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям; потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям; показатели экологической эффективности систем централизованного теплоснабжения, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы акционерного общества «Краснодартеплосеть» по развитию системы теплоснабжения муниципального образования город Краснодар и на территории муниципального образования город-курорт Анапа на период 2016 - 2018 годы.

Таблица 4

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Фактические значения 2017 год	Плановые значения					
				Утвержденный период 2018 год	в том числе по годам реализации				
					2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м^3	0,39	1,05	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,153	0,154	0,155	0,153	0,153	0,154	0,154
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	49,679	79,423	114,233	93,85	49,074	51,727	23,217
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной	%	45,5	60,96	29,1	20,4	24,8	29,6	34,1

	программы								
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	100 720	126 846	167 309	182 679	191 416	200 338	202 583
		% от полезного отпуска тепловой энергии	8%	9%	12%	11%	11%	10%	10%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	131 568	463 607	163 068	190 953	202 702	214 995	221 855
7	Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды							
7.1	Железа оксид/в пересчете на железо	т/год	0,006684	0,006684	0,006684	0,006684	0,006684	0,006684	0,006684
7.2	Марганец и его соединения/в пересчете на марганца (IV) оксид	т/год	0,00042	0,00042	0,00042	0,00042	0,00042	0,00042	0,00042
7.3	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	т/год	199,4861	199,4861	199,4861	199,4861	199,4861	199,4861	199,4861
7.4	Азота (II) оксид (Азота оксид)	т/год	32,4147	32,4147	32,4147	32,4147	32,4147	32,4147	32,4147
7.5	Углерод (сажа)	т/год	0,2053	0,2053	0,2053	0,2053	0,2053	0,2053	0,2053

7.6	Ангидрид сернистый	т/год	27,03589	27,03589	27,03589	27,03589	27,03589	27,03589	27,03589
7.7	Дигидросульфид (Сероводород)	т/год	0,388772	0,388772	0,388772	0,388772	0,388772	0,388772	0,388772
7.8	Углерод оксид	т/год	342,9405	342,9405	342,9405	342,9405	342,9405	342,9405	342,9405
7.9	Метан	т/год	0,019221	0,019221	0,019221	0,019221	0,019221	0,019221	0,019221
7.10	Ксилол (смесь изомеров)	т/год	0,113301	0,113301	0,113301	0,113301	0,113301	0,113301	0,113301
7.11	Метилбензол (Толуол)	т/год	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7.12	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	т/год	0,004525	0,004525	0,004525	0,004525	0,004525	0,004525	0,004525
7.13	Бутан-1-ол (спирт н-бутиловый)	т/год	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
7.14	Этанол (Спирт этиловый)	т/год	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
7.15	2-Этоксэтанол (Этилцеллозольв; Этиловый эфир этиленгликоля)	т/год	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016
7.16	Бутилацетат	т/год	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
7.17	Пропан-2-он (Ацетон)	т/год	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014
7.18	Бензин нефтяной малосернистый	т/год	0,01503	0,01503	0,01503	0,01503	0,01503	0,01503	0,01503
7.19	Керосин	т/год	0,062028	0,062028	0,062028	0,062028	0,062028	0,062028	0,062028
7.20	Уайт-спирит	т/год	0,113395	0,113395	0,113395	0,113395	0,113395	0,113395	0,113395
7.21	Углеводороды предельные С12-С19	т/год	0,023283	0,023283	0,023283	0,023283	0,023283	0,023283	0,023283
7.22	Мазутная зола электростанций	т/год	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073
7.23	Пыль неорганическая:70-20%SiO2	т/год	0,000198	0,000198	0,000198	0,000198	0,000198	0,000198	0,000198

4. График выполнения мероприятий инвестиционной программы по годам с указанием отдельных объектов, планируемых сроков и объемов выполнения работ по строительству, реконструкции, модернизации, выводу из эксплуатации, консервации или демонтажу отдельных объектов системы централизованного теплоснабжения, объемов финансирования мероприятий, а также график ввода отдельных объектов системы централизованного теплоснабжения в эксплуатацию по годам (таблица 5)

Таблица 5

№ п/п	Наименование мероприятий	Наименование показателя (мощность,протяженность, диаметр и т.п.)	Основные технические характеристики										
			Единица измерения	выполнение мероприятий					ввод в эксплуатацию					вывод из эксплуатации
				2019	2020	2021	2022	2023	01.09.2019	01.09.2020	01.09.2021	01.09.2022	01.09.2023	2019-2023

1	Проекты 4-2.2 "Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"	тепловые сети от котельной КРЭС-2 по ул. Ростов-ское Шоссе, 12	протяженность	м	1747	724	283	78	0	1747	724	283	78	0	0
2		КРЭС-2 (ЦТП ООО "Новер")	протяженность	м	472	0	0	0	0	472	0	0	0	0	0
3		КРЭС-2 мкр. 119.1	протяженность	м	363	0	0	0	0	363	0	0	0	0	0
4		КРЭС-2 мкр. 119.2	протяженность	м	325	0	0	0	0	325	0	0	0	0	0
5		КРЭС-2 мкр. 20	протяженность	м	124	0	0	0	0	124	0	0	0	0	0
6		тепловые сети от котельной № 4 по ул. Монтажников, 3/3	протяженность	м	133	0	0	0	0	133	0	0	0	0	0
7		тепловые сети от котельной № 6 по ул. 9-я Тихая, 11/2	протяженность	м	124	0	0	0	0	124	0	0	0	0	0
8		тепловые сети от котельной № 8 по ул. Аэродромная, 172	протяженность	м	267	0	0	0	0	267	0	0	0	0	0

9		тепловые сети от котельной № 9 пос. Березовый	протяженность	м	654	411	0	0	0	654	411	0	0	0	0
10		Котельная № 9 мкр. 18	протяженность	м	460	0	0	0	0	460	0	0	0	0	0
11		Котельная № 9 мкр. 19.3	протяженность	м	263	0	0	0	0	263	0	0	0	0	0
12		Котельная № 9 мкр. 19.5	протяженность	м	798	0	0	0	0	798	0	0	0	0	0
13		тепловые сети от котельной № 17	протяженность	м	1510	582	261	448	0	1510	582	261	448	0	0
14		Котельная № 17 мкр. 13	протяженность	м	0	0	1530	0	0	0	0	1530	0	0	0
15		Котельная № 17 мкр. 14.1	протяженность	м	524	0	0	0	0	524	0	0	0	0	0
16		Котельная № 17 мкр. 14.2	протяженность	м	1145	0	0	0	0	1145	0	0	0	0	0

17		Котельная № 17 мкр. 15	протяженность	м	952	0	0	0	0	952	0	0	0	0	0
18		Котельная № 17 мкр. 16	протяженность	м	560	0	0	0	0	560	0	0	0	0	0
19		Котельная № 17 мкр. 17	протяженность	м	1350	0	0	0	0	1350	0	0	0	0	0
20		тепловые сети от Краснодарской ТЭЦ по ул. Трамвайная, 13 в направлении ЮВР - Центр города	протяженность	м	1358	828	94	118	0	1358	828	94	118	0	0
21		АПП,1443_2018	протяженность	м	17	0	0	0	0	17	0	0	0	0	0
22		КТЭЦ-ВПР	протяженность	м	0	0	81	0	0	0	0	81	0	0	0
23		ТЭЦ-КМР	протяженность	м	0	147	0	0	0	0	147	0	0	0	0
24		КТЭЦ-КТС от ПМР	протяженность	м	0	0	0	116	0	0	0	0	116	0	0

25		КТЭЦ_Блоч. (вывод пос.ТЭЦ)	протяженность	м	0	0	0	0	12	0	0	0	0	12	0
26		БВК	протяженность	м	5272	499	387	128	835	5272	499	387	128	835	0
27		БВК мкр. 201	протяженность	м	1039	0	0	0	0	1039	0	0	0	0	0
28		БВК мкр. 32	протяженность	м	1136	0	0	0	0	1136	0	0	0	0	0
29		БВК мкр. 33	протяженность	м	255	0	0	0	0	255	0	0	0	0	0
30		БВК мкр. 34	протяженность	м	306	0	0	0	0	306	0	0	0	0	0
31		БВК мкр. 43	протяженность	м	822	0	0	0	0	822	0	0	0	0	0
32		БВК мкр. 44	протяженность	м	547	0	0	0	0	547	0	0	0	0	0

33		БВК мкр. 45	протяженность	м	306	0	0	0	0	306	0	0	0	0	0
34		БВК мкр. 46	протяженность	м	538	0	0	0	0	538	0	0	0	0	0
35		БВК мкр. 70	протяженность	м	269	0	0	0	0	269	0	0	0	0	0
36		БВК мкр. 71	протяженность	м	587	0	0	0	0	587	0	0	0	0	0
37		БВК мкр. 72	протяженность	м	654	0	0	0	0	654	0	0	0	0	0
38		БВК мкр. 73	протяженность	м	1380	0	0	0	0	1380	0	0	0	0	0
39		БВК мкр. 74	протяженность	м	1581	0	0	0	0	1581	0	0	0	0	0
40		БВК мкр. 76	протяженность	м	2461	0	0	0	0	2461	0	0	0	0	0

41		БВК мкр. 77	протяженность	м	942	0	0	0	0	942	0	0	0	0	0
42		БВК мкр. 78	протяженность	м	3689	0	0	0	0	3689	0	0	0	0	0
43		БВК мкр. 80	протяженность	м	696	0	0	0	0	696	0	0	0	0	0
44		БВК мкр. 82	протяженность	м	687	0	0	0	0	687	0	0	0	0	0
45		БВК мкр. 83	протяженность	м	100	0	0	0	0	100	0	0	0	0	0
46		БВК мкр. 84	протяженность	м	0	772	0	0	0	0	772	0	0	0	0
47		БВК мкр. 86	протяженность	м	548	0	0	0	0	548	0	0	0	0	0
48		БВК мкр. 87	протяженность	м	734	0	0	0	0	734	0	0	0	0	0

49		Котельная № 19	протяженность	м	2448	440	2498	75	296	2448	440	2498	75	296	0
50		котельная мкр. Солнечный	протяженность	м	4105	349	364	23	42	4105	349	364	23	42	0
51		котельная мкр. Солнечный мкр. 29	протяженность	м	506	0	0	0	0	506	0	0	0	0	0
52		котельная мкр. Солнечный мкр. 30	протяженность	м	311	0	0	0	0	311	0	0	0	0	0
53		котельная мкр. Солнечный мкр. 36	протяженность	м	323	0	0	0	0	323	0	0	0	0	0
54		котельная мкр. Солнечный мкр. 37	протяженность	м	388	0	0	0	0	388	0	0	0	0	0
55		котельная мкр. Солнечный мкр. 40	протяженность	м	528	0	0	0	0	528	0	0	0	0	0
56		котельная мкр. Солнечный мкр. 41	протяженность	м	449	0	0	0	0	449	0	0	0	0	0

57		котельная мкр. Солнечный мкр. 42	протяженность	м	174	0	0	0	0	174	0	0	0	0	0
58		котельная свх.Прогресс	протяженность	м	4221	0	0	0	0	4221	0	0	0	0	0
59		котельная мкр. Молодежный	протяженность	м	5868	0	0	0	0	5868	0	0	0	0	0
60	Проект 4_1-1.2.1. "Ввод третьей очереди котельной № 19 в составе двух котлов Eurotherm-58 (по 50 Гкал/ч каждый) в 2019 году, ввод четвертой очереди котельной в составе одного котла Eurotherm-58 в 2027 году с собственной системой ВПУ "	Третья очередь котельной БМК в Восточно-Кругликовском мкр., район ул. им Генерала Трошева Г.Н.	мощность (ввод в эксплуатацию с 01.09.2019г)	Гкал/ч	100	0	0	0	0	100	0	0	0	0	0
61	Проект 4_1 -1.2.2. «Ввод новой котельной в районе ПС 220/10 кВ (Большая Восточно-Кругликовская) тепловой мощностью 100 Г кал/ч в 2020 году»	новая котельная Прикубанский округ	мощность (ввод в эксплуатацию с 01.09.2020г)	Гкал/ч	0	100	0	0	0	0	100	0	0	0	0

62	Проект 4_1 -1.2.3. «Строительство новой котельной в мкр. Солнечный суммарной мощностью 80 Гкал/ч в 2020-2021 годах»	котельная в мкр. Солнечный, район ул. Круговой	мощность (ввод в эксплуатацию трех котлов по 20 Гкал/ч с 01.09.2020г, одного котла 20 Гкал/ч с 01.09.2021г.)	Гкал/ч	0	60	20	0	0	0	60	20	0	0	0
63	Проект 4_1-1.2.4. «Строительство новой котельной в мкр. Молодежный суммарной мощностью 80 Гкал/ч в 2020-2025 годах»	котельная в мкр. «Молодежный»	мощность (ввод в эксплуатацию двух котлов по 20 Гкал/ч с 01.09.2020г, одного котла 20 Гкал/ч с 01.09.2021г.)	Гкал/ч	0	40	0	0	0	0	40	0	0	0	0
64	Проект 4_1-1.2.5. «Строительство новой котельной в свх. Прогресс суммарной мощностью 60 Гкал/ч в 2020-2021 годах»	котельная в совхозе Прогресс	мощность (ввод в эксплуатацию двух котлов по 20 Гкал/ч с 01.09.2020, одного котла 20 Гкал/ч с 01.09.2021)	Гкал/ч	0	40	20	0	0	0	40	20	0	0	0
65	Проекты 4-2.3 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных	Тепловые сети от Котельной № 4	протяженность	м	178	0	0	0	0	178	0	0	0	0	0

66	приростов тепловой нагрузки"	Тепловые сети от Котельной № 8	протяженность	м	111	0	0	0	0	111	0	0	0	0	0
67		Тепловые сети от Котельной № 17	протяженность	м	1459	0	0	0	0	1459	0	0	0	0	0
68		Тепловые сети от Котельной КРЭС-2	протяженность	м	2779	0	0	0	0	2779	0	0	0	0	0
69		Тепловые сети от Котельной БВК	протяженность	м	1436	0	0	0	0	1436	0	0	0	0	0
70		Котельная мкр. Солнечный	протяженность	м	782	0	0	0	0	782	0	0	0	0	0
71		Тепловые сети на участке КТЭЦ-ВПР	протяженность	м	140	0	0	0	0	140	0	0	0	0	0
72		Тепловые сети на участке КТЭЦ-КТС от ПМР	протяженность	м	52	0	0	0	0	52	0	0	0	0	0
73		Тепловые сети на участке КТЭЦ-ЮВР	протяженность	м	956	0	0	0	0	956	0	0	0	0	0

74	Проекты 4-2.1.2 "Строительство тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"	КТЭЦ-ЮВР	протяженность	м	1079	1071	971	1177	1045	1079	1071	971	1177	1045	0
75	Проекты 4-2.1.1 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"	тепловые сети от КРЭС-2	протяженность	м	0	0	0	0	116	0	0	0	0	116	0
76		тепловые сети от КРЭС-2 (ЦТП-11)	протяженность	м	189	0	0	0	0	189	0	0	0	0	0
77		тепловые сети КТЭЦ-ВПР (ЦТП-1)	протяженность	м	122	0	0	0	0	122	0	0	0	0	0
78		тепловые сети КТЭЦ-ВПР (ЦТП-2)	протяженность	м	630	0	0	0	0	630	0	0	0	0	0
79		тепловые сети КТЭЦ-пос.ТЭЦ	протяженность	м	77	0	0	0	0	77	0	0	0	0	0
80		тепловые сети КТЭЦ-КТС от ПМР	протяженность	м	85	0	0	0	0	85	0	0	0	0	0

81		тепловые сети КТЭЦ-ЮВР (ЦТП 4)	протяженность	м	122	0	0	0	0	122	0	0	0	0	0
82		тепловые сети КТЭЦ-ЮВР (ЦТП5)	протяженность	м	10	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0
83	Проекты 4-2.4 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения существующих расчетных гидравлических режимов"	Тепловые сети от Котельной №4	протяженность	м	0	238	0	0	0	0	238	0	0	0	0
84		Тепловые сети от Котельной №8	протяженность	м	0	229	0	0	0	0	229	0	0	0	0
85		Тепловые сети от Котельной №9	протяженность	м	0	160	0	0	0	0	160	0	0	0	0
86		Тепловые сети от Котельной № 17	протяженность	м	0	238	0	0	0	0	238	0	0	0	0
87		Тепловые сети от КРЭС-2	протяженность	м	0	138	0	0	0	0	138	0	0	0	0
88		Тепловые сети от Котельной БВК	протяженность	м	0	134	0	0	0	0	134	0	0	0	0

89		Тепловые сети КТЭЦ-пос.ТЭЦ	протяженность	м	0	34	0	0	0	0	34	0	0	0	0
90		Тепловые сети КТЭЦ-ЮВР	протяженность	м	0	509	46	0	0	0	509	46	0	0	0
91		Тепловые сети от Котельной № 19	протяженность	м	0	1165	777	562	0	0	1165	777	562	0	0
92	Проекты 4-2.5 "Новое строительство тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия источников тепловой энергии втом числе за счет ликвидации котельных" КТЭЦ-ЮВР	Тепловые сети КТЭЦ-ЮВР	протяженность	м	50	0	0	0	0	50	0	0	0	0	0
93	Прокладка новых трубопроводов на территории комплекса «Горгиппия» по адресу: г.Анапа Супсехское шоссе, 26	Котельная № 23 мкр. 2 (Квартал 2а)	протяженность	м	69	0	0	0	0	69	0	0	0	0	0
94		Котельная № 23 мкр. 2 (Квартал 2)	протяженность	м	862	0	0	723	0	862	0	0	723	0	0
95		Котельная № 23 мкр. 4 (Квартал 4)	протяженность	м	1137	136	403	55	187	1137	136	403	55	187	0

96		Котельная № 23 мкр. 3 (Квартал 3)	протяженность	м	0	0	0	0	1238	0	0	0	0	1238	0
97	Реконструкция по котельной ЖК "Горгиппия" № 23 ввод 20 Гкал/час в 2019 году, 25Гкал/час в 2022 году и 20 Гкал/ч в 2024 году	Котельная г.Анапа пос.Су-Псех	мощность (ввод в эксплуатацию трех котлов суммарной мощностью 20 Гкал/ч с 01.09.2019; ввод трех котлов суммарной мощностью 25 Гкал/ч с 01.09.2022)	Гкал/ч	20	0	0	25	0	20	0	0	25	0	0

5. Финансовый план инвестиционной программы акционерного общества «Краснодартеплосеть» по развитию системы теплоснабжения муниципального образования город Краснодар и город-курорт Анапа на период 2019-2023 годы (таблица 6).

Таблица 6

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)							
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы				
		теплоснабжение							
		плата за подключение к системе теплоснабже	тариф на тепловую энергию		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год

		ния							
1	2	3	4	6	7	8	9	10	11
1	Собственные средства	3 049 457	963 956	4 013 413	1 783 428	1 034 977	642 690	366 502	185 816
1.1	амортизационные отчисления		772 749	772 749	158 560	181 953	148 881	143 374	139 981
1.2	прибыль, направленная на инвестиции		191 207	191 207		71 693	52 069	64 940	2 505
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	3 049 457		3 049 457	1 624 868	781 331	441 740	158 188	43 330
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг								
2	Привлеченные средства								
2.1	кредиты								
2.2	займы организаций								
2.3	прочие привлеченные средства								
3	Бюджетное финансирование								
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг								
5	ИТОГО по программе	3 049 457	963 956	4 013 413	1 783 428	1 034 977	642 690	366 502	185 816
в том числе по муниципальному образованию город Краснодар									
1	Собственные средства	2 721 183	963 956	3 685 139	1 634 878	1 033 237	635 617	223 019	158 388
1.1	амортизационные отчисления		772 749	772 749	158 560	181 953	148 881	143 374	139 981
1.2	прибыль, направленная на		191 207	191 207	0	71 693	52 069	64 940	2 505

	инвестиции								
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	2 721 183		2 721 183	1 476 318	779 591	434 667	14 705	15 902
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг								
2	Привлеченные средства								
2.1	кредиты								
2.2	займы организаций								
2.3	прочие привлеченные средства								
3	Бюджетное финансирование								
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг								
5	ИТОГО по программе по г. Краснодар:	2 721 183	963 956	3 685 139	1 634 878	1 033 237	635 617	223 019	158 388
в том числе по муниципальному образованию город-курорт Анапа									
1	Собственные средства	328 274	0	328 274	148 550	1 740	7 073	143 483	27 428
1.1	амортизационные отчисления								
1.2	прибыль, направленная на инвестиции								
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	328 274		328 274	148 550	1 740	7 073	143 483	27 428
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг								

2	Привлеченные средства								
2.1	кредиты								
2.2	займы организаций								
2.3	прочие привлеченные средства								
3	Бюджетное финансирование								
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг								
5	ИТОГО по программе по г-к Анапа:	328 274	0	328 274	148 550	1 740	7 073	143 483	27 428

6. Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Таблица 7

Паспорт программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
АО «Краснодартеплосеть» за период 2019 - 2023 годы

Основание для разработки программы	Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»
Почтовый адрес	350033, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	Тарасов Денис Николаевич, заместитель главного инженера – начальник ПТО
	8 (861) 267 27 07 (доб. 267), tarasov@ktpsb.ru
Даты начала и окончания действия программы	01.01.2019-31.12.2023

Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливно-энергетические ресурсы (ТЭР)							
				При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в том числе хозяйственные нужды			
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
	всего	в том числе капитальные		т у. т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды

2017	74,49	0,00	0	186 943,66	1 025,73	0	0	236,11	2,41	0	0
2019	123,46	122,3	99,06	242 398,93	1 387,29	30,45	2,75	237,75	2,62	0	0
2020	131,18	127,38	97,1	284 989,12	1 663,39	1 042,79	8,42	237,75	2,73	0	0
2021	123,47	122,35	99,1	303 349,36	1 822,85	693,93	6,99	237,75	2,84	0	0
2022	151,41	150,29	99,26	322 757,97	2 001,02	287,34	5,11	237,75	2,95	0	0
2023	131,71	128,18	97,32	333 493,54	2 145,94	1 265,15	11,16	237,75	3,07	0	0
ВСЕГО	661,23	650,5	98,38	1 486 988,93	9 020,50	3 319,66	34,43	1 188,73	14,20	0	0

Таблица 8

Целевые и прочие программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Краснодартеплосеть» на период 2019 − 2023 годы

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	Базовый год 2017	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Доля зданий, строений, сооружений регулируемой организации, оснащенных приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%	Сведения отсутствуют	Сведения отсутствуют	100	100	100	100	100	100
2	Доля использования осветительных устройств с использованием энергосберегающих ламп (за исключением осветительных устройств с использованием светодиодов) в общем объеме используемых осветительных устройств	%			90	50	25	20	10	0

3	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%			10	50	75	80	90	100
4	Доля обученных ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности	%			100	100	100	100	100	100
5	Доля многоквартирных домов, жилых домов, дачных домов или садовых домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета тепловой энергии в общем количестве таких домов, в которые осуществляется поставка соответствующего энергетического ресурса, за исключением ветхих, аварийных объектов, а также объектов, максимальный объем потребления тепловой энергии которых составляет менее чем две десятых гигакалории в час.	%			100	100	100	100	100	100
6	Экономия расхода тепловой энергии	тыс. Гкал				0,33	0,44	0,53	0,64	0,73

В таблице 9 приведен перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и повышение энергетической эффективности АО «Краснодартеплосеть» на период 2019 − 2023 годы.

№ п/п		Объемы	Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия программы	Показ атели эконо	амортиз	Затраты (план), млн. руб. (без	Статья затрат	ик финанс ирован

		единица измерения	всего	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	единица измерения	всего по годам экономия	2019 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023 год			мической эффективности			НДС), с разбивкой по годам действия программы						
											численное значение экономии в указанной разномерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной разномерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной разномерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной разномерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год		
1	Организационные мероприятия по управлению энергосбережением																																		
1.1	Режимная наладка водогрейных котлов котельных с выдачей режимных карт	количество в год	82	0	41	0	0	41	т.у.т.	3281,54	25,67	25,67	0,15	1039,10	1039,10	5,50	691,57	691,57	3,83	286,01	286,01	1,69	1264,86	1264,86	7,57	0,5	347%	11,11		0,00	2,68	0	0	2,68	цеховые, общехозяйственные расходы	тариф на тепловую энергию

1.2	Обследование и наладка, тепловых сетей (собственными силами)	количество в год	5	1	1	1	1	1	тыс. Гкал.	7,75	0,28	0,24	2,54	1,75	0,26	2,87	1,84	0,27	3,13	1,93	0,29	3,42	1,95	0,29	3,60	0,8	361%	9,66		0,85	0,85	0,85	0,85	0,85		
1.3	Проведение обучения ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности	количество в год	1	1	0	0	0	0																						0,04	0	0	0	0		
2	Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для выработки тепловой энергии и ее передачи, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий																																			
2.1.	Строительство и реконструкция тепловых сетей																																			
2.1.1	Строительство тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	км	5,343	1,079	1,071	0,971	1,177	1,045	тыс. Гкал.	1,32	0,09	0,01	0,14	0,18	0,03	0,29	0,26	0,04	0,44	0,36	0,05	0,63	0,44	0,07	0,81	298	0%	567,16		122,30	127,38	122,35	150,29	128,18	вложения во внеоборотные активы	амортизационные отчисления
3	Мероприятия по внедрению энергосберегающих технологий																																			

3.3.	Применение осветительных устройств с использованием светодиодов	ед.	166	43	45	39	39	0	тыс.кВтч	32,2315	13,18	4,5406	0,0582	9,9533	3,4289	0,0456	6,0653	2,0895	0,0421	3,0326	1,0447	0,0104	0,0	0,0	0,0	7	15%	0,82		0,2677	0,2748	0,2669	0,2669	0,0	собственные средства (цеховые,общехозяйственные расходы)	тариф на тепловую энергию
	ИТОГО											30,46	2,9		1 042,8	8,7		694,0	7,4		287,4	5,7		1 265,2	12,0					123,46	131,18	123,47	151,41	131,71		

7. Отчет об исполнении инвестиционной программы АО «Краснодартеплосеть» и о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения за 2017 год.

Инвестиционная программа АО «Краснодартеплосеть» по развитию системы теплоснабжения муниципального образования город Краснодар на период 2016 − 2018 годов утверждена приказом региональной энергетической комиссии − департамента цен и тарифов Краснодарского края от 30.10.2015 № 16/2015 (в редакции приказов от 23.12.2015 № 22/2015, от 21.09.2016 № 37/2016, от 15.12.2016 № 23/2016, от 20.12.2016 № 24/2016, от 30.11.2017 № 25/2017).

В таблице 10 приведены плановые и фактические значения показателей надежности и энергоэффективности объектов системы централизованного теплоснабжения.

Таблица 10

№ 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, ед./км	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, ед./Гкал/час	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кгу.т/Гкал	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год
		2017 год	2017 год	2017 год	2017 год	2017 год

		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	В целом по теплоснабжающей организации на территории муниципального образования город Краснодар	0,175	0,058	0,0188	0	155,23	152,35	1,97	1,47	136 282	86 425

В таблице 11 приведен перечень планируемых и фактически осуществленных мероприятий.

Таблица 11

№ п/п	Наименование мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий, тыс. руб. (без НДС)		График реализации мероприятия				
				единица измерения	ввод в эксплуатацию по годам (дата)		Основные технические характеристики (мощность, протяженность, диаметр)	
		план	факт		плановая дата выполнения	фактическая дата выполнения	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Проект 4-2.2.11 «Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия КРЭС-2»	56444		м	01.10.2017	не начато	3173	0

2	Проект 4-2.2.3 «Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 4»	359		м	01.10.2017	не начато	21	0
3	Проект 4-2.2.7 «Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 8»	20247		м	01.10.2017	не начато	1070	0
4	Проект 4-2.2.8 «Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 9»	6861		м	01.10.2017	не начато	346	0
5	Проект 4-2.2.2 «Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 17»	29457	6779	м	01.10.2017	выполнено частично	1291	433
6	Проект 4-2.2.22 «Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия КТЭЦ-ЮВР»	30348		м	01.10.2017	не начато	1862	0
7	Проект 4-2.2.23 «Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия КТЭЦ-ЮВР (ЦТП 13)»	360		м	01.10.2017	не начато	17	0
8	Проект 4-2.2.16 «Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия КТЭЦ-ВПР»	613		м	01.10.2017	не начато	37	0
9	Проект 4-2.2.19 «Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия КТЭЦ-КТС от ПМР»	2283		м	01.10.2017	не начато	116	0
10	Проект 4-2.2.9 «Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной БВК»	68116	16767	м	01.10.2017	выполнено частично	3485	804

11	Проект 4-2.2.10 «Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной мкр. Солнечный»	112520		м	01.10.2017	не начато	3380	0
12	Проект 4-1.2.1. «Ввод второй очереди котельной № 19 в составе трех котлов Eurotherm-58 суммарной мощностью 150 Гкал/час с собственной системой ВПУ»	807148	378	Гкал/ч	01.10.2017	выполнено частично	150	0
13	Проект 4 -1.2.3. «Строительство новой котельной в мкр. «Солнечный» двумя очередями: 1-я очередь ввод шести котлов Eurotherm-11 суммарной мощностью 60 Гкал/час, 2-я очередь ввод двух котлов Eurotherm-11 суммарной мощностью 20 Гкал/час»	372605		Гкал/ч	01.10.2017	не начато	60	0
14	Проект 4 -1.2.4. «Строительство новой котельной в мкр. «Молодежный» двумя очередями: 1-я очередь ввод трех котлов Eurotherm-23 суммарной мощностью 60 Гкал/час, 2-я очередь ввод двух котлов Eurotherm-23 суммарной мощностью 40 Гкал/час»	405622		Гкал/ч	01.10.2017	не начато	60	0
15	Проект 4-1.2.5. «Строительство новой котельной в совхозе Прогресс двумя очередями: 1-я очередь ввод двух котлов Eurotherm-23 суммарной мощностью 40 Гкал/час, 2-я очередь ввод одного котла Eurotherm-23 суммарной мощностью 20 Гкал/час»	371575		Гкал/ч	01.10.2017	не начато	40	0
16	Проект 4-2.3.11 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне действия КРЭС-2»	69738		м	01.10.2017	не начато	1782	0

17	Проект 4-2.3.3 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 4»	4666		м	01.10.2017	не начато	178	0
18	Проект 4-2.3.4 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 5»	4702		м	01.10.2017	не начато	148	0
19	Проект 4-2.3.7 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 8»	1405		м	01.10.2017	не начато	111	0
20	Проект 4-2.3.2 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 17»	42103		м	01.10.2017	не начато	931	0
21	Проект 4-2.3.9 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне действия котельной БВК»	93427	2576	м	01.10.2017	выполнено частично	1830	105
22	Проект 4-2.3.10 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне действия котельной мкр. Солнечный»	25894		м	01.10.2017	не начато	611	0
23	Проект 4-2.3.22 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне действия КТЭЦ-ЮВР»	139419		м	01.10.2017	не начато	1971	0
24	Проект 4-2.3.23 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой	6449		м	01.10.2017	не начато	256	0

	нагрузки в зоне действия КТЭЦ-ЮВР (ЦТП 13)»							
25	Проект 4-2.3.16 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне действия КТЭЦ-ВПР»	4457		м	01.10.2017	не начато	140	0
26	Проект 4-2.3.19 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне действия КТЭЦ-КТС от ПМР»	1602		м	01.10.2017	не начато	52	0
27	Проект 4-1.1.9 «Реконструкция водоподготовительной установки на котельной № 2»	6049		т/ч	01.10.2017	не начато	100	0
28	Проект 4-1.1.11 «Реконструкция водоподготовительной установки на котельной № 9»	674		т/ч	01.10.2017	не начато	18	0
29	Проект 4-2.4.20 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения существующих расчетных гидравлических режимов в зоне действия КТЭЦ-ЮВР»	58335		м	01.10.2017	не начато	1168	0
30	Проект 4-2.4.18 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения существующих расчетных гидравлических режимов в зоне действия КТЭЦ-ВПР (ЦТП 2)»	4920		м	01.10.2017	не начато	225	0
31	Проект 4-2.4.20 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения существующих расчетных гидравлических режимов в зоне действия КТЭЦ-пос. ТЭЦ»	419		м	01.10.2017	не начато	25	0

32	Проект 4-2.8.11 «Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной КРЭС-2»	2776		м	01.10.2017	не начато	113	0
33	Проект 4-2.8.22 «Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от Краснодарской ТЭЦ - тепловой вывод «ЮВР - Центр города»«	992		м	01.10.2017	не начато	50	0
34	Проекты 4-2.6.2 «Перевод ИТП жилых домов проезд Дальний, 3; ул.Архитектора Ишунина, 4 – 6 на независимую схему теплоснабжения»	3237	2329	Гкал/ч	01.10.2017	выполнено частично	3	2
35	ИТОГО по программе:	2 755 825	28 829					