

**МИНИСТЕРСТВО  
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ**

**П Р И К А З**

19 апреля 2018 г.

г. Ставрополь

№ 107

О внесении изменений в приказ комитета Ставропольского края по жилищно-коммунальному хозяйству от 31 января 2011 г. № 17-о/д «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Теплосеть» по реконструкции и модернизации системы централизованного теплоснабжения города Ставрополя на 2011-2021 годы»

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», Правилами 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), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05 мая 2014 г. № 410, и Положением о министерстве жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края, утвержденным постановлением Правительства Ставропольского края от 25 декабря 2014 г. № 545-п и на основании обращения акционерного общества «Теплосеть» города Ставрополя от 19 марта 2018 г. № 06/3203

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Внести в приказ комитета Ставропольского края по жилищно-коммунальному хозяйству от 31 января 2011 г. № 17-о/д «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Теплосеть» по реконструкции и модернизации системы централизованного теплоснабжения города Ставрополя на 2011-2021 годы (в редакции приказов министерства жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 21.10.2015 № 243, от 14.09.2017 № 234), следующие изменения:

1.1. В пункте 1:

1) слова «ОАО «Теплосеть»» заменить словами «акционерного общества «Теплосеть»»;

2) цифры «2021» заменить цифрами «2026».

1.2. Приложение «Инвестиционная программа открытого акционерного общества «Теплосеть» по реконструкции и модернизации системы централизованного теплоснабжения города Ставрополя на 2011 – 2021 годы» изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Признать утратившими силу приказы министерства жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края:

1) от 21 октября 2015 г. № 243 «О внесении изменений в инвестиционную программу открытого акционерного общества «Теплосеть» по реконструкции и модернизации системы централизованного теплоснабжения города Ставрополя на 2011 - 2021 годы, утвержденную приказом комитета ЖКХ по СК от 31 января 2011 года № 17-о/д»;

2) от 14 сентября 2017 г. № 234 «О внесении изменений в форму № 2-ИП ТС «Инвестиционная программа акционерного общества «Теплосеть» по реконструкции и модернизации централизованного теплоснабжения города Ставрополя на 2011-2021 годы» инвестиционной программы открытого акционерного общества «Теплосеть» по реконструкции и модернизации системы централизованного теплоснабжения города Ставрополя на 2011-2021 годы, утвержденную приказом комитета ЖКХ по СК от 31 января 2011 года № 17-о/д».

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя министра жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края Нестеренко С.А.

4. Настоящий приказ вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Министр



Р.А.Марченко

Приложение

к приказу министерства  
жилищно-коммунального хозяйства  
Ставропольского края  
от «19» апреля 2018 г. № 107 \_\_\_\_\_

«Утверждена  
приказом комитета  
Ставропольского края по жилищно-  
коммунальному хозяйству  
от 31 января 2011 г. № 17-о/д»

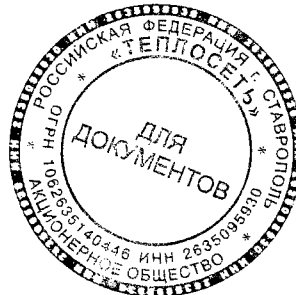
**Инвестиционная программа  
акционерного общества «Теплосеть» по реконструкции и модернизации  
системы централизованного теплоснабжения города Ставрополя  
на 2011-2026 годы**

Паспорт  
инвестиционной программы  
акционерного общества «Теплосеть» по реконструкции и модернизации системы  
централизованного теплоснабжения города Ставрополя  
на 2011-2026 годы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Акционерное общество «Теплосеть»
Местонахождение регулируемой организации	355037 город Ставрополь ул. Доваторцев, 44а
Сроки реализации инвестиционной программы	2011-2021 годы
Сроки реализации скорректированной инвестиционной программы	2011-2026 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Исполняющий обязанности генерального директора АО «Теплосеть» Егоркин Александр Александрович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	8-(8652)-55-50-43
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Комитет Ставропольского края по жилищно-коммунальному хозяйству
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	город Ставрополь ул. Голенева, 37
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель комитета СК по ЖКХ Александр Иванович Скорняков
Дата утверждения инвестиционной программы	31 января 2011 года приказ № 17-о/д
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу в новой редакции	Комитет городского хозяйства администрации города Ставрополя
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу в новой редакции	г. Ставрополь, пр. Дзержинского, 116в/1
Должностное лицо органа местного самоуправления, согласовавшее инвестиционную программу в новой редакции	Исполняющий обязанности заместителя главы администрации города Ставрополя, руководителя комитета городского хозяйства администрации города Ставрополя первый заместитель руководителя комитета городского хозяйства администрации города Ставрополя Скорняков Иван Александрович
Дата согласования инвестиционной программы органом местного самоуправления в новой редакции	31 января 2018 года
Контактная информация лица органа местного самоуправления, ответственного за согласование инвестиционной программы в новой редакции	8-(8652) 35-02-58

Наименование уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу в новой редакции	Региональная тарифная комиссия Ставропольского края
Местонахождение уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу в новой редакции	г. Ставрополь, ул. Мира, 337
Должностное лицо уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, согласовавшее инвестиционную программу в новой редакции	Председатель региональной тарифной комиссии Ставропольского края Губский Сергей Геннадьевич
Дата согласования инвестиционной программы в новой редакции уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов	18 апреля 2018 года
Контактная информация лица уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, ответственного за согласование инвестиционной программы в новой редакции	8-(8652) 24-34-39

И.о. генерального директора АО «Теплосеть»



А.А. Егоркин





1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31		
1.4.4	Техническое перевооружение котельной по ул. Партизанская, 1г	подключение новых потребителей	ул. Партизанская, 1г	мощность	Гкал		8	2013	2014	20 172			18 890	1 282				20 172	10 362													
1.4.5	Техническое перевооружение котельной по ул. Фрунзе, 8	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Фрунзе, 8					2011	2024	73	73							73	73													
1.4.5.1.	Замена газорегуляторной установки	повышение надежности теплоснабжения, подключение новых потребителей	ул. Фрунзе, 8	износ	%	100		2011	2011	73	73							73	73													
Всего по группе 1.										434 464	22 537	56 339	30 396	32 554	42 004	21 646	14 435	219 911	71 238	34 653	32 640	46 439	54 505	30 384	8 708	7 224			214 553	81 137		
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																																
2.1.1	Устройство автономного источника теплоснабжения с переключением потребителей по ул. 4 Промышленная, 3	переключение потребителей, снижение потерь тепловой энергии	ул. 4 Промышленная, 3	мощность	Гкал		0,3	2013	2014	3 832			3 762	70				3 832														
2.1.2.	Вывос транзитных тепловых сетей из подвалов жилых домов Юго-западного района	повышение безопасности теплоснабжения	ул. Пирогова, 22/1 ул. Пирогова, 22/3 ул. Пирогова, 22/2 ул. Доваторцев, 50/2 ул. Шпаковская, 92/3 ул. Шпаковская, 94/4 ул. 50лет ВЛКСМ, 20/4 ул. Серова, 2/3 ул. Доваторцев, 51/3 ул. 50 лет ВЛКСМ, 24/3 пр. Ворошилова, 10/3-10/4 пр. Ворошилова, 12/3-12/4 пр. Ворошилова, 3/2а ул. 50 лет ВЛКСМ, 39/1 ул. 50 лет ВЛКСМ, 41/1 ул. 50 лет ВЛКСМ, 73/2	протяженность диаметр	м м	852 0,07-0,250	2032 0,07-0,250	2013	2021	43 278			3 974		2 816	14 453	5 858	27 101			3 091	4 459	3 442	5 185							16 177	
2.1.3.	Вывос транзитных тепловых сетей из подвалов жилых домов Северного района	повышение безопасности теплоснабжения	ул. Васильева, 13 ул. Васильева, 15 ул. Васильева, 31 ул. Васильева, 33 ул. Шиболдаева, 3/5 пр. Юности, 18 пр. Кулакова, 29/3 пр. Кулакова, 29/3а	протяженность диаметр	м м	715 0,89-0,2	1215 0,89-0,2	2014	2021	18 736				2 835		1 787	1 254	5 876			4 485	3 775	3 600	1 000							12 860	
2.1.4.	Вывос транзитных тепловых сетей из подвалов жилых домов Центрального района	повышение безопасности теплоснабжения	ул. Комсомольская, 46 ул. Ленина, 318/1 ул. Орджоникидзе, 1 пр. К.Маркса, 8	протяженность диаметр	м м	170,4 0,07-0,2	223 0,05-0,2	2012	2018	2 404		265			729			994			1 410										1 410	
2.1.5.	Строительство тепловой сети диаметром 200 мм от жилого дома по пр. Фестивальный, 7 до ТК-1.41	повышение надежности теплоснабжения	от жилого дома по пр. Фестивальный, 7 до ТК-1.41	протяженность диаметр	м м		282 0,2	2017	2017	4 853							4 853	4 853														
2.1.6.	Вывос тепловых сетей из зоны благоустройства 53 квартала	повышение безопасности теплоснабжения	53 квартал г. Ставрополя	протяженность диаметр	м м	291 0,05-0,25	291 0,05-0,25	2016	2016	9 826					9 826			9 826														
2.1.7.	Замена тепловой сети 528 квартала от ТК-98.19 до ТК-1.256 для переключения потребителей на котельную по ул. Пирогова, 87	повышение сбалансированности системы, резервирование	528 квартал от ТК-98.19 до ТК-1.256	протяженность диаметр	м м	505 0,3	505 0,3	2011	2019	18 713	9 724						7 019	16 743			1 970									1 970		
2.1.8.	Вывос тепловой сети по ул. Мира, 280/7	повышение безопасности теплоснабжения	ул. Мира, 280/7	протяженность диаметр	м м	46 0,3	46 0,3	2012	2012	1 140		1 140						1 140														
2.1.9.	Замена тепловой сети протяженностью 295 метров по ул. Пирогова, 62/2, ул. Пирогова, 68/1 для переключения потребителей 525 квартала на котельную по ул. Пирогова, 87 от ТК-1.297 до ТК-1.447 с заменой диаметра 150 мм на диаметр 250 мм	подключение новых потребителей, переключение потребителей 525 квартала на котельную по ул. Пирогова, 87	по ул. Пирогова, 62/2, ул. Пирогова, 68/1 от ТК-1.297 до ТК-1.447	протяженность диаметр	м м	237 0,15	237 0,25	2017	2017	7 406								7 406	7 406													
2.1.10.	Строительство тепловой сети от котельной по ул. Дзержинского, 1 для переключения потребителей котельной Дзержинского, 2а	повышение безопасности теплоснабжения	Строительство тепловой сети от котельной по ул. Дзержинского, 1	протяженность диаметр	м м	- -	152 0,15	2016	2016	2 091						2 091		2 091														
2.1.11.	Вывос транзитной тепловой сети по ул. Доваторцев, 3а	повышение надежности теплоснабжения	по ул. Доваторцев, 3а	протяженность диаметр	м м		65 0,1	2018	2018	620											620										620	
2.1.12.	Вывос тепловой сети диаметром 250 мм из-под стадиона по пр. Юности, 5	снижение износа и тепловых потерь, повышение надежности теплоснабжения	пр. Юности, 5	протяженность диаметр	м м	140 0,250	140 0,250	2018	2018	3 596											3 596										3 596	
Всего по группе 2.										116 495	9 724	1 405	7 736	2 905	3 545	28 157	26 390	79 862		13 202	10 204	7 042	6 185								36 633	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																																
3.1.1.	Замена тепловой сети диаметром 500 мм по ул. Шпаковская от ТК-1.540 до ТК-1.545	снижение износа и тепловых потерь	по ул. Шпаковская от ТК-1.540 до ТК-1.545	протяженность диаметр	м м	300 0,5	300 0,5	2019	2022	22 744											7 187	7 496		8 061						22 744		
3.1.2.	Замена тепловых сетей от котельной 2-я Промышленная, 8б с применением современных технологий, в т.ч.	снижение износа и тепловых потерь	от котельной 2-я Промышленная, 8б	протяженность диаметр	м м	688 0,25-0,7-1,0	688 0,25-0,7-1,0	2015	2026	84 016				7 089				7 089					3 237			32 553	41 137			76 927		
3.1.2.1.	участок тепловой сети диаметром 700 мм от ТК-92.137 до ТК-92.44 по пр. Кулакова	снижение износа и тепловых потерь	от ТК-92.137 до ТК-92.44 по пр. Кулакова	протяженность диаметр	м м	291 0,7	291 0,7	2015	2025	39 642				7 089				7 089								32 553				32 553		
3.1.2.2.	участок тепловой сети диаметром 250 мм от ТК-92.74 до ТК-92.91 - пр. Юности 28/2 - ул. Васякина, 192	снижение износа и тепловых потерь	от ТК-92.74 до ТК-92.91 - пр. Юности 28/2 - ул. Васякина, 192	протяженность диаметр	м м	257 0,25	257 0,25	2023	2026	8 085													3 237				4 848				8 085	



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
3.1.18.	Замена тепловых сетей от котельной Октябрьская, 184 с применением современных технологий, в т.ч. участок тепловой сети диаметром 300 мм от котельной до ТКВ-40.17	снижение износа и тепловых потерь	от котельной Октябрьская, 184 до ТКВ-40.17	протяженность диаметр	м м	270 0,300	270 0,300	2022	2024	9 822														2 385	4 910	2 527			9 822	
3.1.19.	Замена тепловых сетей от котельной Октябрьская, 182 с применением современных технологий, в т.ч.	снижение износа и тепловых потерь	от котельной Октябрьская, 182	протяженность диаметр	м м	548 0,25-0,3	548 0,25-0,3	2023	2026	18 556															4 958	5 111	5 397	3 090	18 556	
3.1.19.1.	участок тепловой сети диаметром 250 мм от ТК-39.19 до ТК-39.28	снижение износа и тепловых потерь	от ТК-39.19 до ТК-39.28	протяженность диаметр	м м	333 0,250	333 0,250	2023	2024	10 069															4 958	5 111			10 069	
3.1.19.2.	участок тепловой сети диаметром 300 мм от ТК-39.30 до ТК-39.43	снижение износа и тепловых потерь	от ТК-39.30 до ТК-39.43	протяженность диаметр	м м	215 0,300	215 0,300	2025	2026	8 487																	5 397	3 090	8 487	
3.1.20.	Замена тепловой сети диаметром 600 мм от котельной по ул. Лермонтова, 153 до ТКВ-17.56	снижение износа и тепловых потерь	от котельной по ул. Лермонтова, 153 до ТКВ-17.56	протяженность диаметр	м м	109 0,6	109 0,6	2024	2024	13 083																	13 083		13 083	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																														
3.2.1	Техническое перевооружение квартальной котельной по ул. Доваторцев, 44е	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Доваторцев, 44е					2011	2026	225 561	856	36 956	7 260	22 186	626	31 601	34 693	134 178		27 643	31 055	1 936	26 306					4 443	91 383	
3.2.1.1.	Экспертиза промышленной безопасности объекта (металлоконструкций и фундаментов)	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Доваторцев, 44е	экспертиза	штг	-	1	2011	2011	856	856							856												
3.2.1.2.	Замена трех котлов ПТВМ-50 на 6 котлов КВГМ-29(23)-150П	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Доваторцев, 44е	мощность	Гкал	150	134,8	2012	2018	150 606		36 956	7 260	22 186		25 423	31 497	123 322		27 284									27 284	
3.2.1.3.	Замена сетевой установки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Доваторцев, 44е	мощность	кВтч	3800	3990	2017	2021	42 313						1 981	1 981			19 754			20 578						40 332	
3.2.1.4.	Замена системы электроснабжения (с учетом установки системы частотного регулирования насосов)	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Доваторцев, 44е	система частотного регулирования	кВт	отсутствует	6штг по 560кВт 2штг по 315кВт	2018	2021	10 988										359	4 901			5 728					10 988	
3.2.1.5.	Замена газового оборудования и систем автоматического управления	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Доваторцев, 44е	износ	%	100		2016	2026	7 957						3 514		3 514										4 443	4 443	
3.2.1.6.	Замена системы водоснабжения и химической водоочистки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Доваторцев, 44е	производительность	куб.м/ч	140	56	2015	2020	6 441					626	2 664	1 215	4 505				1 936							1 936	
3.2.1.7.	Замена бака запаса воды	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Доваторцев, 44е	объем	куб.м	2000	1000	2019	2019	6 400											6 400								6 400	
3.2.2	Техническое перевооружение котельной по ул. Тухачевского, 17	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Тухачевского, 17					2017	2020	2 001							128	128				1 873							1 873	
3.2.2.1.	Замена одного котла Е-1,0-09Г-3 на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Тухачевского, 17	мощность	Гкал	0,55	0,55	2020	2020	1 873												1 873							1 873	
3.2.2.2.	Замена системы химводоподготовки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Тухачевского, 17	производительность	куб. м/час	1	1 (автоматизированная)	2017	2017	128							128	128												
3.2.3	Техническое перевооружение котельной по ул. Шпаковская, 85	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Шпаковская, 85					2019	2019	3 987											3 987								3 987	
3.2.3.1.	Замена насосной установки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Шпаковская, 85	мощность	кВтч	19,5	15,5	2019	2019	294											294								294	
3.2.3.2.	Замена двух чугунных секционных котлов «Универсал» на два современных котла	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Шпаковская, 85	мощность	Гкал	0,84	0,84	2019	2019	3 693											3 693								3 693	
3.2.4	Техническое перевооружение котельной по ул. Серова, 2	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Серова, 2					2022	2025	10 258													4 204		1 732	4 322			10 258	
3.2.4.1.	Замена газорегуляторной установки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Серова, 2	износ	%	100		2024	2024	499																499			499	
3.2.4.2.	Установка системы частотного регулирования насосов	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Серова, 2	мощность ЧРП	кВт	отсутствует	2штг по 90кВт	2024	2024	1 233																1 233			1 233	
3.2.4.3.	Замена двух котлов КВГ-2,5 на современные аналоги	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Серова, 2	мощность	Гкал	5	5	2022	2025	8 526													4 204			4 322			8 526	
3.2.5	Техническое перевооружение котельной по ул. Ленина, 441	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Ленина, 441					2019	2025	10 323											322	1 803		3 876			4 322	10 323		
3.2.5.1.	Замена двух котлов КСВ-2,9 на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Ленина, 441	мощность	Гкал	5	5	2022	2025	8 198													3 876			4 322			8 198	
3.2.5.2.	Замена сетевой насосной установки (с учетом установки системы частотного регулирования насосов)	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Ленина, 441	мощность ЧРП	кВт	отсутствует	2штг по 7,5	2020	2020	1 803											1 803								1 803	
3.2.5.3.	Замена системы химводоподготовки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Ленина, 441	производительность	куб.м/час	29,3	11,2 автоматизированная	2019	2019	322												322							322	
3.2.6	Техническое перевооружение котельной по ул. Октябрьская, 182	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Октябрьская, 182					2016	2023	16 118	5 805					3 219		9 024		228	2 847			4 019				7 094		
3.2.6.1.	Замена четырех котлов КСВ-2,9 на три котла КВГ-2,5 и один КВГ-3,15	снижение износа, повышение надежности	ул. Октябрьская, 182	мощность	Гкал	10,2	10,2	2011	2023	13 043	5 805					3 219		9 024					4 019						4 019	



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
3.2.13.4.	Замена системы химводоподготовки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Ленина, 417	производительность	куб.м/час	19,6	2,8 автоматизированная	2017	2017	331							331	331												
3.2.14	Техническое перевооружение котельной по ул. Пригородная, 197	подключение новых потребителей, снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Пригородная, 197					2012	2024	10 335		2 008						2 008							4 088	4 239			8 327	
3.2.14.1.	Замена двух котлов К-ВГ-2,5-95 на современные аналоги	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Пригородная, 197	мощность	Гкал	4,3	4,3	2023	2024	8 327															4 088	4 239			8 327	
3.2.14.2.	Замена сетевой насосной установки на современный аналог (с учетом установки системы частотного регулирования насосов), монтаж освещения и пожарной сигнализации, ХВО	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Пригородная, 197	ХВО - производительность мощность мощность ЧРП	куб.м/час кВтч кВт	19,6 310 отсутствует	7 автоматизированная 202 2шт по 185 2шт по 75	2012	2012	2 008		2 008						2 008												
3.2.15	Техническое перевооружение котельной по ул. Гоголя, 36	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Гоголя, 36					2018	2018	2 555									2 555										2 555	
3.2.15.1.	Замена двух чугунных секционных котлов «Универсал» на современные котлы. Замена системы химводоподготовки. Замена насосной установки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Гоголя, 36	мощность производительность ХВО мощность	Гкал куб. м./ч кВт	0,7 отсутствует 9	0,7 1 8	2018	2018	2 555									2 555										2 555	
3.2.16	Техническое перевооружение котельной по ул. Воронежская, 14	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Воронежская, 14					2018	2023	4 091									1 407							2 684			4 091	
3.2.16.1.	Замена одного чугунного секционного котла «Универсал» и одного PEGASUS на современные аналоги. Замена насосной установки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Воронежская, 14	мощность мощность	Гкал кВтч	0,44 5,6	0,44 8	2018	2023	4 091									1 407							2 684			4 091	
3.2.17	Техническое перевооружение котельной по ул. Пригородная, 70	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Пригородная, 70					2018	2026	8 333									1 531		1 485					2 576		2 741	8 333	
3.2.17.1.	Замена трех котлов ТВГ-0,75 на современные аналоги	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Пригородная, 70	мощность	Гкал	2,25	2,07	2018	2026	6 848									1 531							2 576		2 741	6 848	
3.2.17.2.	Замена сетевой установки на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Пригородная, 70	мощность	кВтч	54,5	54,5	2020	2020	1 485												1 485							1 485	
3.2.18	Техническое перевооружение котельной по ул. Репина, 146	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Репина, 146					2020	2025	8 034												5 282					2 752		8 034	
3.2.18.1.	Замена двух котлов КВГ-0,86 на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Репина, 146	мощность	Гкал	1,5	1,5	2020	2025	5 159												2 407					2 752		5 159	
3.2.18.2.	Замена сетевой установки на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Репина, 146	мощность	кВтч	13,05	13,05	2020	2020	670												670							670	
3.2.18.3.	Замена системы электроснабжения (с учетом установки системы частотного регулирования насосов)	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Репина, 146	мощность ЧРП	кВт	отсутствует	1шт по 15 2шт по 2	2020	2020	711												711							711	
3.2.18.4.	Диспетчеризация котельной	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Репина, 146	система диспетчеризации	шт	-	1	2020	2020	1 494												1 494							1 494	
3.2.19	Техническое перевооружение квартальной котельной по ул. Лермонтова, 153	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	по ул. Лермонтова, 153					2019	2025	95 715										4 240	4 423	39 055					47 997		95 715	
3.2.19.1.	Замена двух котлов КВГМ-20 на современные аналоги	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	по ул. Лермонтова, 153	мощность	Гкал	40	40	2021	2025	84 219													39 055				45 164		84 219	
3.2.19.2.	Замена системы химводоподготовки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	по ул. Лермонтова, 153	производительность	куб.м/час	32,1	20 автоматизированная	2025	2025	2 833																	2 833		2 833	
3.2.19.3.	Замена сетевой насосной установки на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	по ул. Лермонтова, 153	мощность	кВтч	1132	590	2019	2020	7 271										3 559	3 712								7 271	
3.2.19.4.	Замена системы электроснабжения (с учетом установки системы частотного регулирования насосов)	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	по ул. Лермонтова, 153	мощность ЧРП	кВт	отсутствует	1 шт по 150 4шт по 250	2019	2020	1 392										681	711								1 392	
3.2.20	Техническое перевооружение квартальной котельной по проезду Ленинградский, 24	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	пр. Ленинградский, 24					2014	2026	78 569				18 681					18 681	339	6 051	4 944						48 554	59 888	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	
3.2.20.1.	Замена одного котла ДКСВР 10/13 на два котла КВГ-7-56	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	пр. Ленинградский, 24	мощность	Гкал	6,5	13	2014	2014	18 681				18 681				18 681													
3.2.20.2.	Замена котла КВГМ-20 на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	пр. Ленинградский, 24	мощность	Гкал	20	20	2026	2026	46 338																	46 338	46 338			
3.2.20.3.	Замена системы электроснабжения	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	пр. Ленинградский, 24	мощность ЧРП трансформатор	кВт кВа	отсутствует 0,4	2шт по 75 0,4	2018	2020	2 921										339		2 582							2 921		
3.2.20.4.	Замена кирпичной дымовой трубы	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	пр. Ленинградский, 24	высота	м	25	37	2019	2019	6 051											6 051								6 051		
3.2.20.5.	Замена газорегуляторной установки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	пр. Ленинградский, 24	износ	%	100		2026	2026	1 108																		1 108	1 108		
3.2.20.6.	Замена системы химводоподготовки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	пр. Ленинградский, 24	производительность	куб. м/час	32,1	20 автома- тизированная	2020	2020	2 362												2 362							2 362		
3.2.20.7.	Замена ГРП-200 на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	пр. Ленинградский, 24	износ	%	100		2026	2026	1 108																		1 108	1 108		
3.2.21	Техническое перевооружение котельной по ул. Дзержинского, 228	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Дзержинского, 228					2016	2026	61 135						1 313		1 313		17 632	7 532	14 632					2 898	17 128	59 822		
3.2.21.1.	Замена котла ТВГ-8 на котел КВГМ-11,63-150	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Дзержинского, 228	мощность	Гкал	8	10	2018	2018	17 033										17 033									17 033		
3.2.21.2.	Замена сетевой насосной установки (ЦН-400) на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Дзержинского, 228	мощность	кВтч	1000	750	2019	2024	5 300											2 402						2 898		5 300		
3.2.21.3.	Замена кирпичной дымовой трубы	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Дзержинского, 228	высота	м	25	32	2019	2019	4 449											4 449								4 449		
3.2.21.4.	Замена системы электроснабжения (с учетом установки системы частотного регулирования насосов)	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Дзержинского, 228	мощность ЧРП	кВт	отсутствует	3шт по 220 2шт по 90	2019	2020	1 392											681	711							1 392		
3.2.21.5.	Замена двух котлов КВГ-7,56 на современные аналоги	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Дзержинского, 228	мощность	Гкал	13	13	2020	2026	31 049													13 921					17 128	31 049		
3.2.21.6.	Замена системы химводоподготовки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Дзержинского, 228	производительность	куб. м/час	17,1	22,4 автома- тизированные	2016	2018	1 912						1 313		1 313		599									599		
3.2.22	Техническое перевооружение котельной по ул. Обьездная, 9	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Обьездная, 9					2011	2019	10 390	426				3 273		2 943		6 642										3 748		
3.2.22.1.	Замена двух котлов КСВ-1,86 на современные аналоги	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Обьездная, 9	мощность	Гкал	3	3	2014	2016	4 949					2 284		2 665		4 949												
3.2.22.2.	Замена сетевой насосной установки на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Обьездная, 9	мощность	кВтч	124,86	106,36	2011	2011	426	426								426												
3.2.22.3.	Замена системы электроснабжения. Прокладка второй кабельной линии 0,4 кВт (с учетом установки системы частотного регулирования насосов)	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Обьездная, 9	мощность ЧРП	кВт	отсутствует	2шт по 45 кВтч 2шт по 7,5 кВтч	2014	2014	989					989				989												
3.2.22.4.	Замена котла ТВГ-2,5 на котел КВГ-2,5	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Обьездная, 9	мощность	Гкал	2,5	2,15	2019	2019	3 748											3 748								3 748		
3.2.22.5.	Замена системы химводоподготовки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Обьездная, 9	производительность	куб. м/час	19,5	7 автома- тизированная	2016	2016	278							278		278												
3.2.23	Техническое перевооружение котельной по ул. Морозова, 10	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Морозова, 10					2011	2025	11 191				5 284					5 284								1 585	4 322		5 907	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31		
3.2.23.1.	Замена одного котла КСВ-1,86 и двух котлов ТВГ-1,5 на два котла КВГ-2,5. Замена котла ТВГ-1,5 на современный аналог.	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Морозова, 10	мощность	Гкал	6,1	6,5	2013	2025	9 606			5 284					5 284									4 322		4 322			
3.2.23.2.	Замена системы электроснабжения (с учетом установки системы частотного регулирования насосов)	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Морозова, 10	мощность ЧРП	кВт	отсутствует	1 шт по 90	2023	2023	1 585															1 585				1 585			
3.2.24	Техническое перевооружение квартальной котельной по ул. Ленина, 328	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Ленина, 328					2012	2022	11 613		2 893		2 803				5 696		813					5 104				5 917			
3.2.24.1.	Замена двух котлов КСВ-1,86 на два котла КВГ-2,5	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Ленина, 328	мощность	Гкал	3,2	4,3	2012	2014	5 696		2 893		2 803				5 696														
3.2.24.2.	Замена котла КСВ-2,9 на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Ленина, 328	мощность	Гкал	2,5	2,5	2022	2022	3 876																3 876				3 876		
3.2.24.3.	Замена газорегуляторной установки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Ленина, 328	износ	%	100		2022	2022	464																464				464		
3.2.24.4.	Установка системы частотного регулирования насосов	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Ленина, 328	мощность ЧРП	кВт	отсутствует	2шт по 37кВт 1шт по 22кВт	2018	2022	1 577										813						764				1 577		
3.2.25	Техническое перевооружение котельной по ул. Пржевальского, 15	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Пржевальского, 15					2013	2025	22 448			623		714			1 337					4 315		3 876	4 019	4 579	4 322		21 111		
3.2.25.1.	Замена пяти котлов КВГ-2,5-115 на современные аналоги	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Пржевальского, 15	мощность	Гкал	10,75	10,75	2020	2025	19 989													3 604		3 876	4 019	4 168	4 322		19 989		
3.2.25.2.	Замена системы химводоподготовки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Пржевальского, 15	производительность	куб.м/час	19,5	20 автома- тизированная	2013	2013	623			623					623														
3.2.25.3.	Установка системы частотного регулирования насосов	повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Пржевальского, 15	мощность ЧРП	кВт	отсутствует	2шт по 37кВт	2020	2024	1 122													711				411			1 122		
3.2.25.4.	Установка ГРУ для летнего режима	повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Пржевальского, 15	установка	шт	отсутствует	1	2015	2015	714					714			714														
3.2.26	Техническое перевооружение котельной по ул. Мира, 302	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Мира, 302					2018	2020	19 067										1 373			17 694							19 067		
3.2.26.1.	Замена котла ТВГ-8 на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Мира, 302	мощность	Гкал	8	8	2020	2020	16 983														16 983							16 983	
3.2.26.2.	Замена системы химводоподготовки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Мира, 302	производительность	куб.м/час	29,3	1,7 автома- тизированная	2018	2018	182											182										182	
3.2.26.3.	Установка системы частотного регулирования насосов	повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Мира, 302	мощность ЧРП	кВт	отсутствует	3шт по 110кВт	2018	2020	1 902											1 191		711								1 902	
3.2.27	Техническое перевооружение котельной по ул. Р Люксембург, 18	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Р Люксембург, 18					2020	2026	25 320													1 587			18 939		4 794	25 320			
3.2.27.1.	Замена котла ДКВР 10/13 на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Р Люксембург, 18	мощность	Гкал	6,5	6,5	2023	2023	18 939																18 939				18 939		
3.2.27.2.	Замена двух котлов Е-0,1-0,9 Г-3 на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Р Люксембург, 18	мощность	Гкал	1,1	1,1	2026	2026	4 794																		4 794		4 794		
3.2.27.3.	Замена системы химводоподготовки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Р Люксембург, 18	производительность	куб.м/ч	42,8	20 автома- тизированная	2020	2020	1 587													1 587								1 587	
3.2.28	Техническое перевооружение котельной по ул. Голенева, 46	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Голенева, 46					2025	2025	3 755																		3 755		3 755		
3.2.28.1.	Замена газорегуляторной установки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Голенева, 46	износ	%	100		2025	2025	343																		343		343		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	
3.2.28.2.	Замена системы химводоподготовки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Голенева, 46	производительность	куб. м/час	отсутствует	1 автома- тизированная	2025	2025	369																	369		369		
3.2.28.3.	Замена насосной установки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Голенева, 46	мощность	кВтч	16,5	13,2	2025	2025	367																		367		367	
3.2.28.4.	Замена системы электроснабжения	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Голенева, 46	мощность ЧРП	кВт	отсутствует	2шт по 7,5 кВт 2шт по 1,5 кВт	2025	2025	367																		367		367	
3.2.28.5.	Замена чугунного секционного котла «Универсал» на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Голенева, 46	мощность	Гкал	0,4	0,4	2025	2025	2 309																		2 309		2 309	
3.2.29	Техническое перевооружение котельной по ул. Фрунзе, 2	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Фрунзе, 2					2014	2014	3 948				3 948				3 948													
3.2.29.1.	Замена двух чугунных секционных котлов «Универсал» на современные котлы, замена сетевых насосов, установка системы дистанционного управления котельной	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Фрунзе, 2	мощность	Гкал	1,3	1,3	2014	2014	3 948				3 948				3 948													
3.2.30	Реконструкция котельной по ул. Дзержинского, 161	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Дзержинского, 161					2013	2013	1 297			1 297					1 297													
3.2.30.1.	Замена одного чугунного секционного котла «Универсал» на современные котлы. Диспетчеризация котельной.	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Дзержинского, 161	мощность	Гкал	0,16	0,16	2013	2013	1 297			1 297					1 297													
3.2.31	Техническое перевооружение котельной по ул. Краснофлотская, 187	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Краснофлотская, 187					2022	2022	5 566															5 566						5 566
3.2.31.1.	Замена двух чугунных секционных котлов «Универсал» на современные котлы	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Краснофлотская, 187	мощность	Гкал	0,9	0,9	2022	2022	4 142														4 142							4 142
3.2.31.2.	Замена насосной установки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Краснофлотская, 187	мощность	кВтч	9	11	2022	2022	329															329						329
3.2.31.3.	Замена системы электроснабжения (с учетом установки системы частотного регулирования насосов)	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Краснофлотская, 187	мощность ЧРП	кВт	отсутствует	2шт по 7,5 кВт	2022	2022	764															764						764
3.2.31.4.	Замена системы химводоподготовки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Краснофлотская, 187	производительность	куб. м/ч	отсутствует	1 автома- тизированная	2022	2022	331															331						331
3.2.32	Техническое перевооружение котельной по ул. Фрунзе, 8	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Фрунзе, 8					2019	2024	4 368											2 141						2 227				4 368
3.2.32.1.	Замена двух чугунных секционных котлов «Универсал» на современные аналоги	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Фрунзе, 8	мощность	Гкал	0,9	0,9	2019	2024	4 073										1 846						2 227					4 073
3.2.32.2.	Замена насосной установки	повышение надежности теплоснабжения, подключение новых потребителей	ул. Фрунзе, 8	мощность	кВтч	15	11	2019	2019	295										295											295
3.2.33	Техническое перевооружение котельной по ул. Балахонова, 13	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Балахонова, 13					2023	2025	5 934															3 625		2 309				5 934
3.2.33.1.	Замена двух чугунных секционных котлов «Универсал» на современные аналоги	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Балахонова, 13	мощность	Гкал	0,9	0,9	2023	2025	4 456															2 147		2 309				4 456
3.2.33.2.	Замена системы химводоподготовки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Балахонова, 13	производительность	куб. м/ч	отсутствует	1 автома- тизированная	2023	2023	344															344						344
3.2.33.3.	Замена насосной установки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Балахонова, 13	мощность	кВтч	17,8	19	2023	2023	342															342						342
3.2.33.4.	Замена системы электроснабжения (с учетом установки системы частотного регулирования насосов)	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Балахонова, 13	мощность ЧРП	кВт	отсутствует	2шт по 5,5 кВт 2шт по 7,5 кВт	2023	2023	792																792					792

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
3.2.34	Техническое перевооружение котельной по ул. Горького, 43	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Горького, 43					2015	2026	12 491					2 253			2 253			3 221	1 825		382				4 810	10 238	
3.2.34.1.	Замена двух котлов ТВГ-1,5 на современные аналоги	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Горького, 43	мощность	Гкал	3	3	2015	2019	5 474					2 253			2 253			3 221								3 221	
3.2.34.2.	Замена котла КСВ-2,9 на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Горького, 43	мощность	Гкал	2,5	2,5	2026	2026	4 810																		4 810	4 810	
3.2.34.3.	Замена сетевой насосной установки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Горького, 43	мощность	кВт	143	128	2020	2020	1 114												1 114							1 114	
3.2.34.4.	Замена системы электроснабжения (с учетом установки системы частотного регулирования насосов)	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Горького, 43	мощность ЧРП	кВт	отсутствует	2шт по 22 кВт 2шт по 18,5 кВт	2020	2022	1 093												711		382					1 093	
3.2.35	Техническое перевооружение котельной по ул. Объездная, 31	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Объездная, 31					2013	2014	3 403			3 332	71				3 403												
3.2.35.1.	Замена двух котлов Б-2,5-0,9ГМ на два современных водогрейных котла. Замена сетевой установки на современный аналог. Диспетчеризация котельной	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Объездная, 31	мощность	Гкал	3,2	0,65	2013	2014	3 403			3 332	71				3 403												
3.2.36	Техническое перевооружение котельной по ул. 8 Марта, 176	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. 8 Марта, 176					2024	2025	5 003																315	4 688		5 003	
3.2.36.1.	Замена газорегуляторной установки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. 8 Марта, 176	износ	%	100		2024	2024	315															315				315	
3.2.36.2.	Замена котла ТВГ-2,5 на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. 8 Марта, 176	мощность	Гкал	2,5	2,5	2025	2025	4 688																	4 688		4 688	
3.2.37	Техническое перевооружение котельной по ул. Ломоносова, 44а	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Ломоносова, 44а					2011	2020	3 562	854					684		1 538				2 024							2 024	
3.2.37.1.	Замена котла Б-1,0-0,9-Г-3 на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Ломоносова, 44а	мощность	Гкал	0,55	0,55	2020	2020	2 024												2 024							2 024	
3.2.37.2.	Замена газорегуляторной установки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Ломоносова, 44а	износ	%	100		2016	2016	253						253		253												
3.2.37.3.	Замена системы химводоподготовки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Ломоносова, 44а	производительность	куб. м/ч	9,8	8,4 автоматизированная	2016	2016	431						431		431												
3.2.37.4.	Замена двух дымовых труб Н-20м	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Ломоносова, 44а	высота диаметр	м м	20 0,5 (2шт)	26 0,5 (1шт)	2011	2011	854	854							854												
3.2.38	Техническое перевооружение котельной по ул. Семашко, 1	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Семашко, 1					2016	2023	3 074						607		607				210							2 467	
3.2.38.1.	Замена котла Б-1,0-0,9Г-3 на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Семашко, 1	мощность	Гкал	0,55	0,55	2023	2023	2 257																2 257			2 257	
3.2.38.2.	Замена газорегуляторной установки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Семашко, 1	износ	%	100		2020	2020	210												210							210	
3.2.38.3.	Замена системы химводоподготовки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Семашко, 1	производительность	куб. м/ч	9,8	8,4 автоматизированная	2016	2016	607						607		607												
3.2.39	Техническое перевооружение котельной по ул. Дзержинского, 1	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Дзержинского, 1					2015	2025	10 564					30		2 188	2 218				2 961					5 385		8 346	
3.2.39.1.	Замена двух котлов ТВГ-0,75, одного котла КВГ-1,1 на современные аналоги	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Дзержинского, 1	мощность	Гкал	2,5	2,5	2015	2025	8 129					30		2 188	2 218				2 688					3 223		5 911	
3.2.39.2.	Замена сетевой установки на современный аналог (с учетом установки системы частотного регулирования насосов)	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Дзержинского, 1	мощность ЧРП мощность ЧРП	кВтч кВт	68,5 отсутствует	83 3шт по 22кВт 3шт по 5,5кВт	2025	2025	2 162																	2 162		2 162	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31		
3.2.39.3.	Замена газорегуляторной установки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Дзержинского, 1	износ	%	100		2020	2020	273											273								273			
3.2.40	Техническое перевооружение котельной по ул. Серова, 272	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Серова, 272					2013	2026	13 101			1 280		2 733			4 013						4 654				4 434	9 088			
3.2.40.1.	Замена сетевой насосной установки (с учетом установки системы частотного регулирования насосов)	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Серова, 272	мощность	кВтч	120	127	2013	2013	1 280			1 280					1 280														
				мощность ЧПП	кВт	отсутствует	2шт по 37 кВт 2шт по 15кВт																									
3.2.40.2.	Замена двух котлов КСВ-2,9 и одного котла КВГ-2,5 на современные аналоги	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Серова, 272	мощность	Гкал	7,5	7,5	2015	2026	11 043					2 733			2 733						3 876				4 434	8 310			
3.2.40.3.	Замена системы электроснабжения	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Серова, 272	износ	%	100		2022	2022	778														778						778		
3.2.41	Техническое перевооружение котельной по ул. Пономарева, 5	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Пономарева, 5					2015	2017	3 721					93		3 628	3 721														
3.2.41.1.	Замена системы химводоподготовки. Замена насосной установки. Замена системы электроснабжения. Установка автономного резервного источника электроэнергии.	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Пономарева, 5	производительность	куб.м/ч	отсутствует	1,7 автома- тизированная	2015	2017	3 721					93		3 628	3 721														
				мощность резервного источника	кВтч	отсутствует	27																									
				мощность ЧРП	кВт	отсутствует	2шт по 7,5 кВт 2шт по 1,5 кВт																									
3.2.42	Техническое перевооружение котельной по ул. Шпаковская, 1	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Шпаковская, 1					2014	2026	10 466				1 237				1 237					3 748	1 047				4 434	9 229			
3.2.42.1.	Замена котлов КСВ -2,9 и КВГ-0,8 на современные аналоги	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Шпаковская, 1	мощность	Гкал	3,3	5	2019	2026	8 182												3 748						4 434	8 182			
3.2.42.2.	Замена одного котла МЭК-7АГ-2 на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Шпаковская, 1	мощность	Гкал	0,55	0,55	2014	2014	1 237				1 237				1 237														
3.2.42.3.	Замена системы электроснабжения (с учетом установки системы частотного регулирования насосов)	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Шпаковская, 1	мощность ЧРП	кВт	отсутствует	1шт по 15 кВт 2шт по 11 кВт 1шт по 7,5 кВт 1шт по 3,7 кВт 1шт по 1,5 кВт	2020	2020	711													711								711	
3.2.42.4.	Замена системы химводоподготовки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Шпаковская, 1	производительность	куб.м/ч	39	11,2 автома- тизированная	2020	2020	336													336								336	
3.2.43	Техническое перевооружение котельной по ул. Доваторцев, 5	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Доваторцев, 5					2018	2026	18 837											5 177	4 362			4 864			4 434	18 837			
3.2.43.1.	Замена трех котлов КСВ-2,9 и одного КВГ-2,5 на современные аналоги	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Доваторцев, 5	мощность	Гкал	10	10,8	2018	2026	16 303											2 643	4 362			4 864			4 434	16 303			
3.2.43.2.	Замена сетевой насосной установки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Доваторцев, 5	мощность	кВтч	210	232,5	2018	2018	2 534											2 534									2 534		
3.2.44.	Техническое перевооружение котельной по ул. Мира, 324	подключение новых потребителей	ул. Мира, 324					2017	2025	35 015							14 097	14 097									20 918		20 918			
3.2.44.1.	Замена двух котлов ТВГ-8 на современные аналоги	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Мира, 324	мощность	Гкал	16	13	2017	2025	35 015							14 097	14 097								20 918			20 918			
3.2.45	Техническое перевооружение котельной по ул. Абрамовой, 2	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Абрамовой, 2	мощность	Гкал	0,88	1,18	2013	2014	1 259			80	1 179				1 259														
3.2.46	Техническое перевооружение котельной по ул. Серова, 521	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Серова, 521					2014	2026	9 502					30	2 172	2 202			95					4 019			3 186	7 300			
3.2.46.1.	Замена двух котлов Б-1,0-0,9-ГЗ на современные аналоги	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Серова, 521	мощность	Гкал	1,1	0,44	2016	2026	5 388					30	2 172	2 202										3 186		3 186			
3.2.46.2.	Замена котла КВ-Г-2,5-95 на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Серова, 521	мощность	Гкал	2,15	2,15	2023	2023	4 019															4 019					4 019		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
3.2.46.3.	Установка системы частотного регулирования	снижение себестоимости тепловой энергии	ул. Серова, 521	мощность ЧРП	кВт	отсутствует	1 шт по 5,5	2018	2018	95										95									95	
3.2.47	Техническое перевооружение котельной по ул. Чехова, 13	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Чехова, 13					2018	2025	91 202												3 712	39 055	3 992	41 998			2 445		91 202
3.2.47.1.	Замена котла ТВГ-8 на котел КВГМ-20	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Чехова, 13	мощность	Гкал	8	20	2023	2023	41 998															41 998					41 998
3.2.47.2.	Замена двух котлов Б-2,5-0,9 ГМ на современные аналоги	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Чехова, 13	мощность	Гкал	2,8	2,8	2020	2022	7 704												3 712		3 992						7 704
3.2.47.3.	Замена котла КВГМ-20 на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Чехова, 13	мощность	Гкал	20	20	2021	2021	39 055														39 055						39 055
3.2.47.4.	Замена системы химводоподготовки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Чехова, 13	производительность	куб.м/ч	162	30 автоматизированная	2025	2025	2 445																		2 445		2 445
3.2.48	Техническое перевооружение котельной по ул. Серова, 451	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Серова, 451					2018	2018	1 152											1 152									1 152
3.2.48.1.	Замена одного чугунного секционного котла «Универсал» на современный аналог. Замена насосной установки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Серова, 451	мощность	Гкал	0,2	0,2	2018	2018	1 152											1 152									1 152
				мощность	кВтч	9	8																							
3.2.49	Техническое перевооружение котельной по ул. Бабушкина, 2а	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Бабушкина, 2а					2020	2020	5 522													5 522							5 522
3.2.49.1.	Замена двух котлов НР-18 на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Бабушкина, 2а	мощность	Гкал	0,8	0,8	2020	2020	3 851													3 851							3 851
3.2.49.2.	Замена сетевой насосной установки на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Бабушкина, 2а	мощность	кВтч	13,3	11,3	2020	2020	557													557							557
3.2.49.3.	Диспетчеризация котельной	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Бабушкина, 2а	система диспетчеризации	шт	-	1	2020	2020	1 114													1 114							1 114
3.2.50	Техническое перевооружение котельной станция Селекционная	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул.Селекционная, 3					2019	2020	6 734											4 507	2 227								6 734
3.2.50.1.	Замена двух котлов ТВГ-0,75 на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул.Селекционная, 3	мощность	Гкал	1,5	1,5	2019	2020	4 363											2 136	2 227								4 363
3.2.50.2.	Замена сетевой насосной установки на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул.Селекционная, 3	мощность	кВтч	15	22	2019	2019	641											641									641
3.2.50.3.	Замена системы электроснабжения (с учетом установки системы частотного регулирования насосов)	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул.Селекционная, 3	мощность ЧРП	кВт	отсутствует	2шт по 15 кВт	2019	2019	662											662									662
3.2.50.4.	Диспетчеризация котельной	повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул.Селекционная, 3	система диспетчеризации	шт	-	1	2019	2019	1 068											1 068									1 068
3.2.51.	Замена выработавших свой срок измерительных комплексов на современный аналог на котельных Юго-западного района	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	Котельные по адресу: ул. Доваторцев, 44е ул. Пирогова, 87 ул. Шпаковская, 85 ул. Тухачевского, 17 ул. Серова, 2	износ	%	100		2018	2026	1 746											1 378		110		12	12	12	12	210	1 746
3.2.52.	Замена выработавших свой срок измерительных комплексов на современный аналог на котельных Южного района	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	Котельные по адресу: ул. Южный обход, 55 ул. Магистральная (пос.Демино)	износ	%	100		2019	2021	860												420		440						860

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	
3.2.53.	Замена выработавших свой срок измерительных комплексов на современный аналог на котельных Северного района	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	Котельные по адресу: ул. Пригородная, 70 ул. Балакирева, 5 ул. Воронежская, 14 ул. Гоголя, 36 ул. Октябрьская, 159 ул. Октябрьская, 66 ул. Ленина, 417 ул. Ленина, 441 ул. Октябрьская, 182 ул. Октябрьская, 184 ул. 2-я Промышленная, 86 пр. Кулакова, 206 ул. Пригородная, 197 ул. 4-я Промышленная, 3а ул. Ретина, 146 ул. Трунова, 71 ул. Чапаева, 4 ул. Попова, 16 ул. Ленина, 415	износ	%	100		2019	2026	4 726											290	560	350	1 852	800	12	322	540	4 726		
3.2.54.	Замена выработавших свой срок измерительных комплексов на современный аналог на котельных Центрального района	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	Котельные по адресу: ул. Доваторцев, 5 ул. Ленина, 328 ул. Лермонтова, 153 пр. Ленинградский, 24 ул. Фрунзе, 8 ул. Объездная, 9 ул. Серова, 272 ул. Голенева, 46 ул. Морозова, 10 ул. Семашко, 6 ул. Доваторцев, 2 ул. Объездная, 31 ул. Серова, 451 ул. Чехова, 13 ул. Серова, 521 ул. Мира, 302 ул. Мира, 324 ул. Пушкина, 65 ул. Завокзальная, 33а, 33б, 33в, ул. Голенева, 6а	износ	%	100		2018	2026	13 721											201	1 002	1 390	845	5 970	686	720	2 109	798	13 721	
			ул. Дзержинского, 1 ул. Бабушкина, 2а ул. Гражданская, 3 ул. Балахонова, 13 ул. Дзержинского, 161 ул. Краснофлотская, 187 ул. 8-е Марта, 176 ул. Пржевальского, 15 ул. Семашко, 3 ул. Фрунзе, 2 ул. Чехова, 83 ул. Р.Люксембург, 18 ул. Дзержинского, 228 Старомарьевское ш., 3 ул. Ломоносова, 44а ул. Партизанская, 1 ул. Пономарева, 5 Селекционная ст., 3 ул. Семашко, 1																												
3.2.55.	Техническое перевооружение котельной по ул. Магистральная (п.Демино)	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения						2018	2026	10 411										3 300								7 111	10 411		
3.2.55.1.	Замена двух котлов КСВ-2,9 на современные аналоги	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Магистральная	мощность	Гкал	5	5,4	2018	2026	7 433										2 999								4 434	7 433		
3.2.55.2.	Замена системы химводоподготовки	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Магистральная	производительность	куб. м/час	29,3	11,2 автома- изированная	2018	2018	301										301									301		
3.2.55.3.	Замена сетевой установки на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Магистральная	производительность	куб. м/час	160 100 45	160 100 45	2026	2026	2 677																		2 677	2 677		
3.2.56.	Техническое перевооружение котельной по ул. Семашко, 3	подключение новых потребителей, снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Семашко, 3					2022	2022	17 015															17 015				17 015		
3.2.56.1.	Замена котла ТВГ-4 на современный аналог	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Семашко, 3	мощность	Гкал	4	4	2022	2022	17 015															17 015				17 015		
	Всего по группе 3.									1 735 310	9 345	44 410	20 421	54 644	90 948	72 321	106 813	398 902		88 670	1 09 016	122 601	1 155 321	1 454 440	1 638 121	1 840 961	2 025 741	2 046 667	1 336 408		
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																															
4.1.1	Котельная по ул. Пирогова, 87	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Пирогова, 87					2012	2023	5 923		578							578		2 410					2 935				5 345	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
4.1.1.1.	Создание системы для хранения и регазификации сжиженного углеводородного газа в качестве резервного топлива котельной по ул. Пирогова, 87 в 569 квартале города Ставрополя	повышение надежности теплоснабжения	ул. Пирогова, 87	резервно-топливное хозяйство	штг	отсутствует	1	2012	2029 в схеме теплоснабжения	578		578						578												
4.1.1.2.	Установка системы частотного регулирования насосов	снижение себестоимости тепловой энергии	ул. Пирогова, 87	мощность ЧРП	кВт	отсутствует	2штг по 220кВтч 1штг 90кВтч	2018	2023	5 345										2 410					2 935				5 345	
4.1.2.	Техническое перевооружение котельной по ул. Южный обход, 55	повышение надежности теплоснабжения	ул. Южный обход, 55					2015	2016	3 516				29	3 487			3 516												
4.1.2.1.	Создание резервного топливного хозяйства	повышение надежности теплоснабжения	ул. Южный обход, 55	резервно-топливное хозяйство	штг	отсутствует	1	2015	2016	3 516				29	3 487			3 516												
4.1.3.	Техническое перевооружение котельной по ул. Октябрьская, 159	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Октябрьская, 159					2014	2014	1 348				1 348				1 348												
4.1.3.1.	Установка автономного резервного источника электроэнергии	повышение надежности теплоснабжения	ул. Октябрьская, 159	мощность	кВтч	отсутствует	22	2014	2014	1 348				1 348				1 348												
4.1.4.	Техническое перевооружение котельной по ул. Трунова, 71	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Трунова, 71					2013	2013	1 215			1 215					1 215												
4.1.4.1.	Замена сетевой установки на современный аналог. Установка автономного резервного источника электроэнергии.	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	ул. Трунова, 71	1.мощность сетевой установки 2.мощность резервного источника	кВтч кВтч	18 отсутствует	18 27	2013	2013	1 215			1 215					1 215												
4.1.5.	Техническое перевооружение квартальной котельной по ул. Лермонтова, 153	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	по ул. Лермонтова, 153					2011	2011	15 233	15 233							15 233												
4.1.5.1.	Замена существующей дымовой трубы на дымовую трубу высотой 60 метров	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	по ул. Лермонтова, 153	высота	м	35	60	2011	2011	15 233	15 233							15 233												
4.1.6.	Техническое перевооружение котельной по ул. Морозова, 10	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Морозова, 10					2011	2011	1 735	1 735							1 735												
4.1.6.1.	Замена дымовой трубы, увеличение диаметра с 1000 мм до 1200 мм	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Морозова, 10	диаметр	мм	1000	1200	2011	2011	1 735	1 735							1 735												
4.1.7.	Техническое перевооружение котельной по ул. Р Люксембург, 18	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Р Люксембург, 18					2014	2014	221				221				221												
4.1.7.1.	Прокладка резервного водопровода к котельной	повышение надежности теплоснабжения	ул. Р Люксембург, 18	диаметр	м	отсутствует	0,11	2014	2014	221				221				221												
4.1.8.	Техническое перевооружение котельной по ул. Серова, 521	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Серова, 521					2014	2014	1 819				1 819				1 819												
4.1.8.1.	Замена системы химводоподготовки. Установка автономного резервного источника электроэнергии	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Серова, 521	1.система ХВО – производительность 2. резервный источник - мощность	куб.м/час кВтч	9,8 отсутствует	8,4 автома- тизированная 22	2014	2014	1 819			1 819					1 819												
4.1.9.	Техническое перевооружение котельной по ул. Пушкина, 65	повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Пушкина, 65					2018	2018	1 535										1 535										1 535
4.1.9.1.	Установка котла малой мощности для летнего режима	повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости	ул. Пушкина, 65	мощность	Гкал	отсутствует	0,43	2018	2018	1 535										1 535										1 535
4.1.10.	Внедрение автоматизированной системы контроля учета энергоресурсов (АСКУЭ)	повышение надежности теплоснабжения, снижение себестоимости тепловой энергии,	Котельные по адресу: ул. Ленина, 417 ул. Репина, 146 ул. Доваторцев, 2	Узлы учета тепловой энергии	комплект	отсутствует	3	2019	2020	1 476										970	506								1 476	
4.1.11.	Замена тепловой сети в 524 квартале от ул. 50 лет ВЛКСМ до ул. Доваторцев, по ул. 45 Параллель с заменой трубопроводов диаметром 500 мм на диаметр 300 мм от ТК-1.256 до ТК-1.262	снижение износа и тепловых потерь	от ТК-1.256 до ТК-1.262	протяженность диаметр	м м	333 0,5	333 0,3	2018	2022	11 535											8 949							2 586		11 535
4.1.12.	Замена магистральной тепловой сети от ул. Доваторцев до жилого дома по ул. Доваторцев, 31 (закольцовка 523, 523а, 522 кварталов) от ТК-1.145 до ТК-1.165 с заменой диаметра 400 мм на диаметр 500 мм	снижение износа, повышение надежности теплоснабжения	от ТК-1.145 до ТК-1.165	протяженность диаметр	м м	472 0,4	472 0,5	2019	2023	44 560												8 238	8 592	8 910	9 239	9 581				44 560





Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий  
Инвестиционной программы акционерного общества «Теплосеть» по реконструкции и модернизации системы централизованного теплоснабжения города Ставрополя  
на 2011-2026 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения															
					в т.ч. по годам реализации															
			2010 г.	2026 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	Удельный расход электрической энергии на выработку теплотенергии	кВт·ч/Гкал	25,84	23,50	25,12	25,25	25,12	25,00	24,97	24,86	25,00	25,05	24,85	24,70	24,50	24,35	24,20	24,00	23,80	23,50
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	167,51	159,98	167,31	167,30	167,30	167,27	167,07	166,81	166,50	165,90	165,03	164,64	163,95	163,17	162,48	161,60	160,72	159,98
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч		85,172	3,656	12,947	9,7	1,743	4,827	4,984	0,883	3,792	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33
4	Износ объектов системы теплоснабжения	период	на 01.01.2011	на 01.01.2027	на 01.01.2012	на 01.01.2013	на 01.01.2014	на 01.01.2015	на 01.01.2016	на 01.01.2017	на 01.01.2018	на 01.01.2019	на 01.01.2020	на 01.01.2021	на 01.01.2022	на 01.01.2023	на 01.01.2024	на 01.01.2025	на 01.01.2026	на 01.01.2027
		%	59,3	62,7	63,2	67,6	63,6	63,4	63,1	62,0	60,3	60,0	59,1	58,6	58,4	58,7	59,3	60,3	61,4	62,7
4.1.	в т.ч. износ системы теплоснабжения в случае отсутствия (не выполнения) мероприятий Инвестиционной программы	%	59,3	93,0	64,5	67,5	68,0	68,4	71,4	74,4	77,4	80,4	83,4	86,4	89,4	90,1	90,8	91,6	92,4	93,0
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	182 190	146 576	179 023	179 136	186 251	185 434	182 265	182 093	179 335	175 503	171 720	170 705	168 195	165 655	164 785	162 194	154 426	146 576
		% от полезного отпуска тепловой энергии	11,22	8,50	11,00	10,98	11,07	11,01	10,85	10,85	10,78	10,58	10,40	10,20	10,00	9,80	9,70	9,50	9,00	8,50
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	м3 в год для воды	396 874	410 151	399 008	359 593	413 550	415 189	402 478	403 452	407 078	408 657	409 030	409 236	409 127	409 331	409 536	409 741	409 946	410 151
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:																			
7.1	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	тонн/год	2370	2 018	2346	2323	2300	2277	2254	2231	2209	2187	2165	2143	2122	2101	2080	2059	2038	2018
7.2	Размещение отходов производства и потребления	тонн в год	520	2 993	515	510	505	500	3077	3069	3062	3054	3046	3039	3031	3024	3016	3008	3001	2993
	*Показатели рассчитаны при плановой выработке																			
	справочно: плановая выработка, тыс.Гкал											1 690,8	1 699,2	1 707,7	1 716,3	1 724,9	1 733,5	1 742,1	1 750,9	1 759,6

И.о. генерального директора АО "Теплосеть"  
М.П.

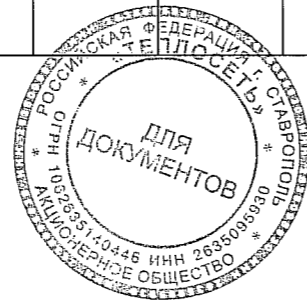


А.А. Егоркин

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения города Ставрополя АО "Теплосеть"

№ п.п.	Наименование теплоснабжающей организации / показателя	Текущее значение	Плановое значение															
			2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.	Система теплоснабжения города Ставрополя АО "Теплосеть"																	
1.1.	Показатели надежности																	
1.1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	-	-	0,352	0,352	0,341	0,339	0,337	0,334	0,331	0,329	0,327	0,326	0,325	0,322	0,321	0,32	0,319
1.1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	-	-	0,070	0,062	0,069	0,064	0,068	0,067	0,066	0,066	0,065	0,063	0,062	0,06	0,059	0,057	0,056
1.2.	Показатели энергетической эффективности																	
1.2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	171,32	171,13	170,71	170,74	170,69	170,50	170,20	169,90	169,30	168,40	168,00	167,30	166,50	165,80	164,90	164,00	163,20
1.2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	2,118	1,990	1,956	2,040	2,023	1,988	1,993	1,958	1,913	1,871	1,859	1,831	1,803	1,792	1,763	1,678	1,592
1.2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал в год	182190	179023	179136	186251	185434	182265	182093	179335	175503	171720	170705	168195	165655	164785	162194	154426	146576

И.о. генерального директора АО "Теплосеть"  
М.П.



А.А. Егоркин

**Финансовый план**  
по реализации Инвестиционной программы акционерного общества «Теплосеть» по реконструкции и модернизации системы централизованного теплоснабжения города Ставрополя на 2011-2026 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)																						
		по видам деятельности		Всего	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
		теплоснаб- жение	подключе- ние к системе теплоснаб- жения																					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
1	Собственные средства	1 861 252	165 685	2 026 937	16 768	32 238	91 382	81 875	124 326	106 582	134 173	142 592	146 839	151 361	157 314	161 205	164 759	165 624	170 108	170 156	2 804	2 804	2 582	1 445
	из них			-																				
	на прямые капитальные вложения			1 935 254	16 768	17 746	46 652	81 875	124 326	106 582	134 173	142 592	146 839	150 430	154 757	157 028	159 447	161 244	167 132	167 663	-	-	-	-
	на возврат займа, использованного на капитальные вложения			91 683	-	14 492	44 730	-	-	-	-	-	-	931	2 557	4 177	5 312	4 380	2 976	2 493	2 804	2 804	2 582	1 445
1.1	амортизационные отчисления по объектам инвестирования	538 050		538 050	-	-	-	-	6 676	7 391	13 743	25 115	35 484	39 104	48 064	56 380	64 613	74 251	78 797	78 797	2 804	2 804	2 582	1 445
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	809 146		809 146	10 258	14 492	48 921	45 487	63 211	70 006	67 308	71 288	62 960	63 638	60 402	55 743	50 826	41 810	41 500	41 296	-	-	-	-
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение		165 685	165 685	6 510	17 746	8 781	6 453	12 922	3 163	4 795	9 014	11 220	11 444	11 673	11 907	12 145	12 388	12 636	12 888	-	-	-	-
1.4	прочие собственные средства, (арендные платежи, направленные на улучшение арендуемого имущества)	514 056		514 056	-	-	33 680	29 935	41 517	26 022	48 327	37 175	37 175	37 175	37 175	37 175	37 175	37 175	37 175	37 175	-	-	-	-
2	Привлеченные средства			91 683	18 017	41 205	-	-	-	-	-	-	3 725	6 502	6 479	4 539	-	892	4 541	5 783	-	-	-	-
2.1	кредиты			91 683	18 017	41 205	-	-	-	-	-	-	3 725	6 502	6 479	4 539	-	892	4 541	5 783	-	-	-	-
3	Бюджетное финансирование	48 091		48 091	15 485	28 606	4 000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет Ставропольского края (Краевая программа энергосбережения)	8 000		8 000	4 000	-	4 000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет города Ставрополя (муниципальные контракты)	40 091		40 091	11 485	28 606	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Прочие источники финансирования	1 809		1 809	1 148	661	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>1 911 152</b>	<b>165 685</b>	<b>2 076 837</b>	<b>51 418</b>	<b>88 218</b>	<b>50 652</b>	<b>81 875</b>	<b>124 326</b>	<b>106 582</b>	<b>134 173</b>	<b>142 592</b>	<b>150 564</b>	<b>156 932</b>	<b>161 236</b>	<b>161 567</b>	<b>159 447</b>	<b>162 136</b>	<b>171 673</b>	<b>173 446</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

\* форма не учитывает НДС, налог на прибыль, возникающий от введение инвестиционной составляющей тарифа и платы за подключение, проценты на обслуживание кредита.

И.о. генерального директора  
М.П.



А.А. Егоркин