



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

28.10.2022

г. Ростов-на-Дону

№ 56/10

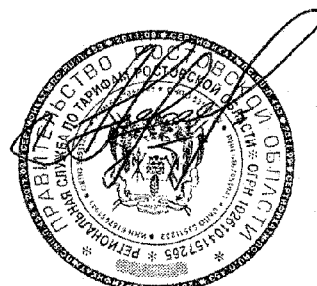
Об утверждении инвестиционной программы ООО «Донтеплоэнерго Север» (ИНН 6149020517), Миллеровский район, в сфере теплоснабжения на 2023 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 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), постановлением Правительства Ростовской области от 28.11.2013 № 732 «О порядке взаимодействия органов исполнительной власти Ростовской области при утверждении инвестиционных программ организаций, осуществляющих деятельность в сфере теплоснабжения, и контроле за их выполнением», Положением о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденным постановлением Правительства Ростовской области от 13.01.2012 № 20, Региональная служба по тарифам Ростовской области

постановляет:

1. Утвердить инвестиционную программу ООО «Донтеплоэнерго Север» (ИНН 6149020517), Миллеровский район, в сфере теплоснабжения на 2023 год согласно приложению к постановлению.
2. Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Руководитель
Региональной службы по тарифам
Ростовской области**



А.В. Лукьянов

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
ООО "Донтеплоэнерго Север"

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО «Донтеплоэнерго Север»
Местонахождение регулируемой организации	346130, Ростовская область, м.р-н Миллеровский, г.п. Миллеровское, г Миллерово, ул Песчаная, зд. 8
Сроки реализации инвестиционной программы	2023
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Мажара Виталий Вячеславович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	+7 (86385) 2-88-74 mazharavv@mail.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Региональная служба по тарифам Ростовской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	344022, Ростовская область, г Ростов-На-Дону, Кировский пр-кт, д. 40а, офис 602
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Руководитель Региональной службы по тарифам Ростовской области, А.В. Лукьянов
Дата утверждения инвестиционной программы	28 октября 2022 г.
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Контактный телефон: +7(863)263-50-55
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Миллерово
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Миллеровского городского поселения
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации
Дата согласования инвестиционной программы	14 октября 2022 г.
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Контактный телефон:

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

ООО "Донтеплоэнерго Север"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2023 год

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения	
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации
					2023
1	2	3	4	5	6
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	0,62	0,55	0,55
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	171,20	164,8	164,8
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	71,0%	35,0%	35,0%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	3300	2586	2586
		% от полезного отпуска тепловой энергии	9,78%	7,83%	7,83%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	5190,0	4067,4	4067,4
		куб. м для пара	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-
7.1	Выбросы диоксида углерода (CO ² -эквивалента)	т CO ² -эквивалента	9 257	8 721	8 721

Инвестиционная программа
ООО "Донтеплоэнерго Север"
(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2023 год

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2022	в т.ч. по годам 2023	Остаток финансирувани я	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:														
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей														
1.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей														
1.2.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей														
1.3.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей														
1.4.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 1										-	-	-	-	-
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей														
Всего по группе 2										-	-	-	-	-
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников														
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей														
3.1.1	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 ул. Декабристов, 23-в, L=635,3 тр.м., в том числе: L= 216,4 тр. м, Ду= 50 мм; L= 63,8 тр. м, Ду= 70 мм; L= 83,9 тр. м, Ду= 80 мм; L= 264,5 тр. м, Ду= 100 мм; L= 6,8 тр. м, Ду= 200 мм	Сокращение физического износа, повышение энергетической эффективности	Тепловая сеть от котельной №2 ул. Декабристов, 23-в L=656,8 тр.м	Протяженность	тр.км.	0,635	0,635	2023	2023	9907,12	0,00	9907,12	0,00	0,00
3.1.2	Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 ул. Гагарина, 1-а, L=1674,5 тр.м., в том числе: L= 337,0 тр. м, Ду= 50 мм; L= 118,0 тр. м, Ду= 70 мм; L= 289,0 тр. м, Ду= 80 мм; L= 341,5 тр. м, Ду= 100 мм; L= 148,0 тр. м, Ду= 100 мм; L= 90,5 тр. м, Ду= 150 мм; L= 350,5 тр. м, Ду= 150 мм	Сокращение физического износа, повышение энергетической эффективности	Тепловая сеть от котельной №3 ул. Гагарина, 1-а L=1929 тр.м	Протяженность	тр.км.	1,674	1,674	2023	2023	32303,13	0,00	32303,13	0,00	0,00
3.1.3	Реконструкция тепловых сетей от котельной №4 ул. Черноморская, 54-а, L=762,9 тр.м., в том числе: L= 227,4 тр. м, Ду= 80 мм; L= 176,6 тр. м, Ду= 100 мм; L= 79,7 тр. м, Ду= 100 мм; L= 279,2 тр. м, Ду= 150 мм	Сокращение физического износа, повышение энергетической эффективности	Тепловая сеть от котельной №4 ул. Черноморская, 54-а L=863,1 тр.м	Протяженность	тр.км.	0,763	0,763	2023	2023	17010,79	0,00	17010,79	0,00	0,00
3.1.4	Реконструкция тепловых сетей от котельной №5 ул. Октябрьская, 80-6, L=158,7 тр.м., в том числе: L= 107,1 тр. м, Ду= 100 мм; L= 51,6 тр. м, Ду= 100 мм	Сокращение физического износа, повышение энергетической эффективности	Тепловая сеть от котельной №5 ул. Октябрьская, 80-6 L=370,7 тр.м	Протяженность	тр.км.	0,159	0,159	2023	2023	3368,62	0,00	3368,62	0,00	0,00
3.1.5	Реконструкция тепловых сетей от котельной №13 ул. Криничная, 16, LL= 16,8 тр. м, Ду= 100 мм	Сокращение физического износа, повышение энергетической эффективности	Тепловая сеть от котельной №13 ул. Криничная, 16 L=57,8 тр.м	Протяженность	тр.км.	0,017	0,017	2023	2023	246,27	0,00	246,27	0,00	0,00
3.1.6	Реконструкция тепловых сетей от котельной №15 ул. Левитана, 5-6, L=110,4 тр.м., в том числе: L= 8,7 тр. м, Ду= 100 мм, L= 101,7 тр. м, Ду= 100 мм	Сокращение физического износа, повышение энергетической эффективности	Тепловая сеть от котельной №15 ул. Левитана, 5-6 L=145,6 тр.м	Протяженность	тр.км.	0,110	0,110	2023	2023	2796,34	0,00	2796,34	0,00	0,00
3.1.7	Реконструкция тепловых сетей от котельной №16 п. ДСХТ, 3-6, L=88,2 тр.м., в том числе: L= 43,0 тр. м, Ду= 100 мм; L= 25,0 тр. м, Ду= 100 мм; L= 20,2 тр. м, Ду= 150 мм	Сокращение физического износа, повышение энергетической эффективности	Тепловая сеть от котельной №16 п. ДСХТ, 3-6 L=88,2 тр.м	Протяженность	тр.км.	0,088	0,088	2023	2023	1801,31	0,00	1801,31	0,00	0,00
3.1.8	Реконструкция тепловых сетей от котельной №19 ул. Седова, 77-а, L= 33,7 тр. м, Ду= 80 мм	Сокращение физического износа, повышение энергетической эффективности	Тепловая сеть от котельной №19 ул. Седова, 77-а L=33,7 тр.м	Протяженность	тр.км.	0,034	0,034	2023	2023	438,82	0,00	438,82	0,00	0,00
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
3.2.1	Реконструкция котельной №1 ул. Артиллерийская, 14-е Установленная мощность после модернизации 2,3 Гкал/час	Сокращение физического износа, повышение энергетической эффективности	Котельная №1 ул. Артиллерийская, 14-е	Мощность	Гкал/час	3,13	2,30	2023	2023	27134,24	0,00	27134,24	0,00	0,00
3.2.2	Реконструкция котельной №2 ул. Декабристов, 23-в Установленная мощность после модернизации 0,42 Гкал/час	Сокращение физического износа, повышение энергетической эффективности	Котельная №2 ул. Декабристов, 23-в	Мощность	Гкал/час	1,03	0,42	2023	2023	6029,26	0,00	6029,26	0,00	0,00
3.2.3	Реконструкция котельной №3 ул. Гагарина, 1-а Установленная мощность после модернизации 2,14 Гкал/час	Сокращение физического износа, повышение энергетической эффективности	Котельная №3 ул. Гагарина, 1-а	Мощность	Гкал/час	2,80	2,14	2023	2023	25813,14	0,00	25813,14	0,00	0,00
3.2.4	Реконструкция котельной №4 ул. Черноморская, 54-а Установленная мощность после модернизации 3,85 Гкал/час	Сокращение физического износа, повышение энергетической эффективности	Котельная №4 ул. Черноморская, 54-а	Мощность	Гкал/час	3,55	3,85	2023	2023	34897,68	0,00	34897,68	0,00	0,00
3.2.5	Реконструкция котельной №5 ул. Октябрьская, 80-6 Установленная мощность после модернизации 0,61 Гкал/час	Сокращение физического износа, повышение энергетической эффективности	Котельная №5 ул. Октябрьская, 80-6	Мощность	Гкал/час	1,08	0,61	2023	2023	8757,50	0,00	8757,50	0,00	0,00

3.2.6	Реконструкция котельной №9 ул. Чкалова, 11-а Установленная мощность после модернизации 0,2 Гкал/час	Сокращение физического износа, повышение энергетической эффективности	Котельная №9 ул. Чкалова, 11-а	Мощность	Гкал/час	0,26	0,20	2023	2023	2876,69	0,00	2876,69	0,00	0,00
3.2.7	Реконструкция котельной №13 ул. Криничная, 16 Установленная мощность после модернизации 0,18 Гкал/час	Сокращение физического износа, повышение энергетической эффективности	Котельная №13 ул. Криничная, 16	Мощность	Гкал/час	0,26	0,18	2023	2023	2642,53	0,00	2642,53	0,00	0,00
3.2.8	Реконструкция котельной №15 ул. Левитана, 5-6 Установленная мощность после модернизации 0,05 Гкал/час	Сокращение физического износа, повышение энергетической эффективности	Котельная №15 ул. Левитана, 5-6	Мощность	Гкал/час	1,08	0,05	2023	2023	746,74	0,00	746,74	0,00	0,00
3.2.9	Реконструкция котельной №16 п. ДСХТ, 3-6 Установленная мощность после модернизации 0,28 Гкал/час	Сокращение физического износа, повышение энергетической эффективности	Котельная №16 п. ДСХТ, 3-6	Мощность	Гкал/час	0,70	0,28	2023	2023	3948,50	0,00	3948,50	0,00	0,00
3.2.10	Реконструкция котельной №18 ул. Менделеева, 37- б Установленная мощность после модернизации 0,44 Гкал/час	Сокращение физического износа, повышение энергетической эффективности	Котельная №18 ул. Менделеева, 37-б	Мощность	Гкал/час	0,70	0,44	2023	2023	6259,62	0,00	6259,62	0,00	0,00
3.2.11	Реконструкция котельной №19 ул. Седова, 77-а Установленная мощность после модернизации 0,14 Гкал/час	Сокращение физического износа, повышение энергетической эффективности	Котельная №19 ул. Седова, 77-а	Мощность	Гкал/час	0,17	0,14	2023	2023	2062,68	0,00	2062,68	0,00	0,00
3.2.12	Реконструкция котельной №20 ул. Осоавиахимовская, 15 Установленная мощность после модернизации 0,15 Гкал/час	Сокращение физического износа, повышение энергетической эффективности	Котельная №20 ул. Осоавиахимовская, 15	Мощность	Гкал/час	0,17	0,15	2023	2023	2114,07	0,00	2114,07	0,00	0,00
3.2.13	Реконструкция котельной №21 ул. Льва Толстого, 31 Установленная мощность после модернизации 0,12 Гкал/час	Сокращение физического износа, повышение энергетической эффективности	Котельная №21 ул. Льва Толстого, 31	Мощность	Гкал/час	0,17	0,12	2023	2023	1662,88	0,00	1662,88	0,00	0,00
3.2.14	Реконструкция котельной №23 ул. 3-го Интернационала, 28-6 Установленная мощность после модернизации	Сокращение физического износа, повышение энергетической эффективности	Котельная №23 ул. 3-го Интернационала, 28-6	Мощность	Гкал/час	0,26	0,13	2023	2023	1838,10	0,00	1838,10	0,00	0,00
3.2.15	Реконструкция котельной №24 ул. 3-го Интернационала, 70 Установленная мощность после модернизации 0,14 Гкал/час	Сокращение физического износа, повышение энергетической эффективности	Котельная №24 ул. 3-го Интернационала, 70	Мощность	Гкал/час	0,34	0,14	2023	2023	1947,15	0,00	1947,15	0,00	0,00
3.2.16	Реконструкция котельной №25 ул. Л. Матроса, 22 Установленная мощность после модернизации 0,03 Гкал/час	Сокращение физического износа, повышение энергетической эффективности	Котельная №25 ул. Л. Матроса, 22	Мощность	Гкал/час	0,10	0,03	2023	2023	425,34	0,00	425,34	0,00	0,00
Всего по группе 3										197028,50	0,00	197028,50	0,00	0,00
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														
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 4										-	-	-	-	-
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения														
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей														
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 5										0	-	0	-	-
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулирующими организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры														
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 6										-	-	-	-	-
ИТОГО по программе										197 028,50	0,00	197 028,50	0,00	0,00

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ООО "Донтеплоэнерго Север"

(наименование регулируемой организации)

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	
		Текущее значение	Плановое 2023	Текущее значение	Плановое 2023	Текущее значение	Плановое 2023	Текущее значение	Плановое 2023	Текущее значение	Плановое 2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Котельные в эксплуатации ООО "Донтеплоэнерго Север"	0,01	0,01	0,01	0,01	171,2	164,8	1,75	1,32	3300	2586

Финансовый план
ООО "Донтеплоэнерго Север"
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2023 год

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.)*		
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы
		тепловая энергия		2023
1	2	3	4	5
1	Собственные средства организации	7 481,03	7 481,03	7 481,03
1.1	амортизационные отчисления	7 481,03	7 481,03	7 481,03
1.1.1	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 ул. Декабристов, 23-в, L=635,3 тр.м., в том числе: L= 216,4 тр. м, Ду= 50 мм; L= 63,8 тр. м, Ду= 70 мм; L= 83,9 тр. м, Ду= 80 мм; L= 264,5 тр. м, Ду= 100 мм; L= 6,8 тр. м, Ду= 200 мм	376,17	376,17	376,17
1.1.2	Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 ул. Гагарина, 1-а, L=1674,5 тр.м., в том числе: L= 337,0 тр. м, Ду= 50 мм; L= 118,0 тр. м, Ду= 70 мм; L= 289,0 тр. м, Ду= 80 мм; L= 341,5 тр. м, Ду= 100 мм; L= 148,0 тр. м, Ду= 100 мм; L= 90,5 тр. м, Ду= 150 мм; L= 350,5 тр. м, Ду= 150 мм	1 226,53	1 226,53	1 226,53
1.1.3	Реконструкция тепловых сетей от котельной №4 ул. Черноморская, 54-а, L=762,9 тр.м., в том числе: L= 227,4 тр. м, Ду= 80 мм; L= 176,6 тр. м, Ду= 100 мм; L= 79,7 тр. м, Ду= 100 мм; L= 279,2 тр. м, Ду= 150 мм	645,89	645,89	645,89
1.1.4	Реконструкция тепловых сетей от котельной №5 ул. Октябрьская, 80-6, L=158,7 тр.м., в том числе: L= 107,1 тр. м, Ду= 100 мм; L= 51,6 тр. м, Ду= 100 мм	127,90	127,90	127,90
1.1.5	Реконструкция тепловых сетей от котельной №13 ул. Криничная, 16, LL= 16,8 тр. м, Ду= 100 мм	9,35	9,35	9,35
1.1.6	Реконструкция тепловых сетей от котельной №15 ул. Левитана, 5-6, L=110,4 тр.м., в том числе: L= 8,7 тр. м, Ду= 100 мм, L= 101,7 тр. м, Ду= 100 мм	106,17	106,17	106,17
1.1.7	Реконструкция тепловых сетей от котельной №16 п. ДСХТ, 3-6, L=88,2 тр.м., в том числе: L= 43,0 тр. м, Ду= 100 мм; L= 25,0 тр. м, Ду= 100 мм; L= 20,2 тр. м, Ду= 150 мм	68,39	68,39	68,39
1.1.8	Реконструкция тепловых сетей от котельной №19 ул. Седова, 77-а, L= 33,7 тр. м, Ду= 80 мм	16,66	16,66	16,66
1.1.9	Реконструкция котельной №1 ул. Артиллерийская, 14-е Установленная мощность после модернизации 2,3 Гкал/час	1 030,27	1 030,27	1 030,27
1.1.10	Реконструкция котельной №2 ул. Декабристов, 23-в Установленная мощность после модернизации 0,42 Гкал/час	228,93	228,93	228,93
1.1.11	Реконструкция котельной №3 ул. Гагарина, 1-а Установленная мощность после модернизации 2,14 Гкал/час	980,11	980,11	980,11
1.1.12	Реконструкция котельной №4 ул. Черноморская, 54-а Установленная мощность после модернизации 3,85 Гкал/час	1 325,04	1 325,04	1 325,04
1.1.13	Реконструкция котельной №5 ул. Октябрьская, 80-6 Установленная мощность после модернизации 0,61 Гкал/час	332,52	332,52	332,52
1.1.14	Реконструкция котельной №9 ул. Чкалова, 11-а Установленная мощность после модернизации 0,2 Гкал/час	109,23	109,23	109,23
1.1.15	Реконструкция котельной №13 ул. Криничная, 16 Установленная мощность после модернизации 0,18 Гкал/час	100,34	100,34	100,34
1.1.16	Реконструкция котельной №15 ул. Левитана, 5-6 Установленная мощность после модернизации 0,05 Гкал/час	28,35	28,35	28,35
1.1.17	Реконструкция котельной №16 п. ДСХТ, 3-6 Установленная мощность после модернизации 0,28 Гкал/час	149,92	149,92	149,92
1.1.18	Реконструкция котельной №18 ул. Менделеева, 37-6 Установленная мощность после модернизации 0,44 Гкал/час	237,67	237,67	237,67
1.1.19	Реконструкция котельной №19 ул. Седова, 77-а Установленная мощность после модернизации 0,14 Гкал/час	78,32	78,32	78,32
1.1.20	Реконструкция котельной №20 ул. Осоевяхимовская, 15 Установленная мощность после модернизации 0,15 Гкал/час	80,27	80,27	80,27
1.1.21	Реконструкция котельной №21 ул. Льва Толстого, 31 Установленная мощность после модернизации 0,12 Гкал/час	63,14	63,14	63,14
1.1.22	Реконструкция котельной №23 ул. 3-го Интернационала, 28-6 Установленная мощность после модернизации 0,13 Гкал/час	69,79	69,79	69,79
1.1.23	Реконструкция котельной №24 ул. 3-го Интернационала, 70 Установленная мощность после модернизации 0,14 Гкал/час	73,93	73,93	73,93
1.1.24	Реконструкция котельной №25 ул. Л. Матроса, 22 Установленная мощность после модернизации 0,03 Гкал/час	16,15	16,15	16,15
1.2	средства от переоценки основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00
1.3	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	0,00	0,00	0,00
1.4	экономию расходов в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
1.5	экономию расходов связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии	0,00	0,00	0,00
1.6	экономию расходов связанная с реализацией энергосервисного договора (контракта)	0,00	0,00	0,00
1.7	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	0,00
1.8	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,00	0,00	0,00
2	Иные собственные средства организации	0,00	0,00	0,00
3	Привлеченные средства	189 547,46	189 547,46	189 547,46
3.1	займы	157 622,00	157 622,00	157 622,00
3.1.1	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 ул. Декабристов, 23-в, L=635,3 тр.м., в том числе: L= 216,4 тр. м, Ду= 50 мм; L= 63,8 тр. м, Ду= 70 мм; L= 83,9 тр. м, Ду= 80 мм; L= 264,5 тр. м, Ду= 100 мм; L= 6,8 тр. м, Ду= 200 мм	7 925,65	7 925,65	7 925,65
3.1.2	Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 ул. Гагарина, 1-а, L=1674,5 тр.м., в том числе: L= 337,0 тр. м, Ду= 50 мм; L= 118,0 тр. м, Ду= 70 мм; L= 289,0 тр. м, Ду= 80 мм; L= 341,5 тр. м, Ду= 100 мм; L= 148,0 тр. м, Ду= 100 мм; L= 90,5 тр. м, Ду= 150 мм; L= 350,5 тр. м, Ду= 150 мм	25 842,38	25 842,38	25 842,38
3.1.3	Реконструкция тепловых сетей от котельной №4 ул. Черноморская, 54-а, L=762,9 тр.м., в том числе: L= 227,4 тр. м, Ду= 80 мм; L= 176,6 тр. м, Ду= 100 мм; L= 79,7 тр. м, Ду= 100 мм; L= 279,2 тр. м, Ду= 150 мм	13 608,56	13 608,56	13 608,56
3.1.4	Реконструкция тепловых сетей от котельной №5 ул. Октябрьская, 80-6, L=158,7 тр.м., в том числе: L= 107,1 тр. м, Ду= 100 мм; L= 51,6 тр. м, Ду= 100 мм	2 694,88	2 694,88	2 694,88
3.1.5	Реконструкция тепловых сетей от котельной №13 ул. Криничная, 16, LL= 16,8 тр. м, Ду= 100 мм	197,01	197,01	197,01
3.1.6	Реконструкция тепловых сетей от котельной №15 ул. Левитана, 5-6, L=110,4 тр.м., в том числе: L= 8,7 тр. м, Ду= 100 мм, L= 101,7 тр. м, Ду= 100 мм	2 237,06	2 237,06	2 237,06
3.1.7	Реконструкция тепловых сетей от котельной №16 п. ДСХТ, 3-6, L=88,2 тр.м., в том числе: L= 43,0 тр. м, Ду= 100 мм; L= 25,0 тр. м, Ду= 100 мм; L= 20,2 тр. м, Ду= 150 мм	1 441,04	1 441,04	1 441,04
3.1.8	Реконструкция тепловых сетей от котельной №19 ул. Седова, 77-а, L= 33,7 тр. м, Ду= 80 мм	351,05	351,05	351,05
3.1.9	Реконструкция котельной №1 ул. Артиллерийская, 14-е Установленная мощность после модернизации 2,3 Гкал/час	21 707,29	21 707,29	21 707,29
3.1.10	Реконструкция котельной №2 ул. Декабристов, 23-в Установленная мощность после модернизации 0,42 Гкал/час	4 823,38	4 823,38	4 823,38
3.1.11	Реконструкция котельной №3 ул. Гагарина, 1-а Установленная мощность после модернизации 2,14 Гкал/час	20 650,40	20 650,40	20 650,40
3.1.12	Реконструкция котельной №4 ул. Черноморская, 54-а Установленная мощность после модернизации 3,85 Гкал/час	27 918,00	27 918,00	27 918,00
3.1.13	Реконструкция котельной №5 ул. Октябрьская, 80-6 Установленная мощность после модернизации 0,61 Гкал/час	7 005,96	7 005,96	7 005,96
3.1.14	Реконструкция котельной №9 ул. Чкалова, 11-а Установленная мощность после модернизации 0,2 Гкал/час	2 301,34	2 301,34	2 301,34
3.1.15	Реконструкция котельной №13 ул. Криничная, 16 Установленная мощность после модернизации 0,18 Гкал/час	2 114,02	2 114,02	2 114,02
3.1.16	Реконструкция котельной №15 ул. Левитана, 5-6 Установленная мощность после модернизации 0,05 Гкал/час	597,39	597,39	597,39
3.1.17	Реконструкция котельной №16 п. ДСХТ, 3-6 Установленная мощность после модернизации 0,28 Гкал/час	3 158,79	3 158,79	3 158,79
3.1.18	Реконструкция котельной №18 ул. Менделеева, 37-6 Установленная мощность после модернизации 0,44 Гкал/час	5 007,67	5 007,67	5 007,67
3.1.19	Реконструкция котельной №19 ул. Седова, 77-а Установленная мощность после модернизации 0,14 Гкал/час	1 650,13	1 650,13	1 650,13
3.1.20	Реконструкция котельной №20 ул. Осоевяхимовская, 15 Установленная мощность после модернизации 0,15 Гкал/час	1 691,24	1 691,24	1 691,24
3.1.21	Реконструкция котельной №21 ул. Льва Толстого, 31 Установленная мощность после модернизации 0,12 Гкал/час	1 330,30	1 330,30	1 330,30
3.1.22	Реконструкция котельной №23 ул. 3-го Интернационала, 28-6 Установленная мощность после модернизации 0,13 Гкал/час	1 470,47	1 470,47	1 470,47
3.1.23	Реконструкция котельной №24 ул. 3-го Интернационала, 70 Установленная мощность после модернизации 0,14 Гкал/час	1 557,71	1 557,71	1 557,71

3.1.24	Реконструкция котельной №25 ул. Л. Матроса, 22 Установленная мощность после модернизации 0,03 Гкал/час	340,27	340,27	340,27
3.2	кредиты	31 925,46	31 925,46	31 925,46
3.2.1	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 ул. Декабристов, 23-в, L=635,3 тр.м., в том числе: L= 216,4 тр. м, Ду= 50 мм; L= 63,8 тр. м, Ду= 70 мм; L= 83,9 тр. м, Ду= 80 мм; L= 264,5 тр. м, Ду= 100 мм; L= 6,8 тр. м, Ду= 200 мм	1 605,30	1 605,30	1 605,30
3.2.2	Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 ул. Гагарина, 1-а, L=1674,5 тр.м., в том числе: L= 337,0 тр. м, Ду= 50 мм; L= 118,0 тр. м, Ду= 70 мм; L= 289,0 тр. м, Ду= 80 мм; L= 341,5 тр. м, Ду= 100 мм; L= 148,0 тр. м, Ду= 100 мм; L= 90,5 тр. м, Ду= 150 мм; L= 350,5 тр. м, Ду= 150 мм	5 234,23	5 234,23	5 234,23
3.2.3	Реконструкция тепловых сетей от котельной №4 ул. Черноморская, 54-а, L=762,9 тр.м., в том числе: L= 227,4 тр. м, Ду= 80 мм; L= 176,6 тр. м, Ду= 100 мм; L= 79,7 тр. м, Ду= 100 мм; L= 279,2 тр. м, Ду= 150 мм	2 756,34	2 756,34	2 756,34
3.2.4	Реконструкция тепловых сетей от котельной №5 ул. Октябрьская, 80-б, L=158,7 тр.м., в том числе: L= 107,1 тр. м, Ду= 100 мм; L= 51,6 тр. м, Ду= 100 мм	545,83	545,83	545,83
3.2.5	Реконструкция тепловых сетей от котельной №13 ул. Криничная, 16, LL= 16,8 тр. м, Ду= 100 мм	39,90	39,90	39,90
3.2.6	Реконструкция тепловых сетей от котельной №15 ул. Левитана, 5-б, L=110,4 тр.м., в том числе: L= 8,7 тр. м, Ду= 100 мм, L= 101,7 тр. м, Ду= 100 мм	453,10	453,10	453,10
3.2.7	Реконструкция тепловых сетей от котельной №16 п. ДСХТ, 3-б, L=88,2 тр.м., в том числе: L= 43,0 тр. м, Ду= 100 мм; L= 25,0 тр. м, Ду= 100 мм; L= 20,2 тр. м, Ду= 150 мм	291,87	291,87	291,87
3.2.8	Реконструкция тепловых сетей от котельной №19 ул. Седова, 77-а, L= 33,7 тр. м, Ду= 80 мм	71,10	71,10	71,10
3.2.9	Реконструкция котельной №1 ул. Артиллерийская, 14-е Установленная мощность после модернизации 2,3 Гкал/час	4 396,69	4 396,69	4 396,69
3.2.10	Реконструкция котельной №2 ул. Декабристов, 23-в Установленная мощность после модернизации 0,42 Гкал/час	976,95	976,95	976,95
3.2.11	Реконструкция котельной №3 ул. Гагарина, 1-а Установленная мощность после модернизации 2,14 Гкал/час	4 182,62	4 182,62	4 182,62
3.2.12	Реконструкция котельной №4 ул. Черноморская, 54-а Установленная мощность после модернизации 3,85 Гкал/час	5 654,64	5 654,64	5 654,64
3.2.13	Реконструкция котельной №5 ул. Октябрьская, 80-б Установленная мощность после модернизации 0,61 Гкал/час	1 419,02	1 419,02	1 419,02
3.2.14	Реконструкция котельной №9 ул. Чкалова, 11-а Установленная мощность после модернизации 0,2 Гкал/час	466,12	466,12	466,12
3.2.15	Реконструкция котельной №13 ул. Криничная, 16 Установленная мощность после модернизации 0,18 Гкал/час	428,18	428,18	428,18
3.2.16	Реконструкция котельной №15 ул. Левитана, 5-б Установленная мощность после модернизации 0,05 Гкал/час	121,00	121,00	121,00
3.2.17	Реконструкция котельной №16 п. ДСХТ, 3-б Установленная мощность после модернизации 0,28 Гкал/час	639,79	639,79	639,79
3.2.18	Реконструкция котельной №18 ул. Менделеева, 37-б Установленная мощность после модернизации 0,44 Гкал/час	1 014,28	1 014,28	1 014,28
3.2.19	Реконструкция котельной №19 ул. Седова, 77-а Установленная мощность после модернизации 0,14 Гкал/час	334,23	334,23	334,23
3.2.20	Реконструкция котельной №20 ул. Осоевнихимовская, 15 Установленная мощность после модернизации 0,15 Гкал/час	342,55	342,55	342,55
3.2.21	Реконструкция котельной №21 ул. Льва Толстого, 31 Установленная мощность после модернизации 0,12 Гкал/час	269,44	269,44	269,44
3.2.22	Реконструкция котельной №23 ул. 3-го Интернационала, 28-б Установленная мощность после модернизации 0,13 Гкал/час	297,84	297,84	297,84
3.2.23	Реконструкция котельной №24 ул. 3-го Интернационала, 70 Установленная мощность после модернизации 0,14 Гкал/час	315,51	315,51	315,51
3.2.24	Реконструкция котельной №25 ул. Л. Матроса, 22 Установленная мощность после модернизации 0,03 Гкал/час	68,92	68,92	68,92
3.3	иные средства, привлеченные на возвратной основе	0,00	0,00	0,00
4	Бюджетные средства	0,00	0,00	0,00
5	Прочие источники финансирования	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по программе	197 028,50	197 028,50	197 028,50

*упрощенная система налогообложения, НДС включён

Начальник отдела регулирования тарифов ТЭК
управления тарифного регулирования отраслей ТЭК
Региональной службы по тарифам Ростовской области



И.Г. Иванкова