



## РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30.10.2023

г. Ростов-на-Дону

№ 222

#### **Об утверждении инвестиционной программы ООО «Донэнерго Тепловые сети» (ИНН 6141040790), Ростовская область, в сфере теплоснабжения на 2024-2025 годы**

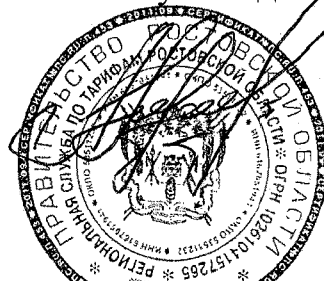
В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также 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 «Донэнерго Тепловые сети» (ИНН 6141040790), Ростовская область, в сфере теплоснабжения на 2024-2025 годы согласно приложению к постановлению.

2. Постановление подлежит официальному опубликованию, размещению на официальном сайте Региональной службы по тарифам Ростовской области в информационно - телекоммуникационной сети «Интернет» <http://rst.donland.ru> и 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 "Донэнерго Теловые сети"**

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО "Донэнерго Теловые сети" (ООО "ДТС")
Местонахождение регулируемой организации	ул. Кирова,14, г. Батайск, Ростовская область, 346880
Сроки реализации инвестиционной программы	2024-2025 г.г.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Главный инженер ООО "ДТС" - Поляшенко Алексей Викторович; Начальник Управления капитального строительства ООО "ДТС" - Кулешов Артем Геннадьевич
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел.: 8-86354-2-32-90; электронная почта: tes@donenergo.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	30.10.2023
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Контактный телефон: +7(863)263-50-55
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Аксайского городского поселения; Администрация Аксайского района; Администрация города Батайска; Администрация Белокалитвенского района; Администрация города Гуково; Администрация города Донецка; Администрация города Зверево; Администрация Каменского района; Администрация города Сальска; Администрация Сальского района; Администрация Цимлянского района; Администрация города Цимлянска; Администрация города Шахты.
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	346720,Ростовская область, г. Аксай,ул. Гулаева д. 108; 346720,Ростовская область, г. Аксай, ул. Карла Либкнехта, 132; 346880, Ростовская область, г. Батайск, пл. Ленина, д. 3; 347042, Ростовская область, г. Белая Калитва, ул. Чернышевского, д. 8; 347871, Ростовская область, г. Гуково, ул. Карла Маркса, д. 100; 346330, Ростовская область, г. Донецк, пр-кт Мира, д. 39; 346311, Ростовская область, г. Зверево, ул. Обухова, д. 14; 347850, Ростовская область, Каменский район, рп. Глубокий, пер. Чалова, д. 22; 347630, Ростовская область, г. Сальск, ул. Ленина, д. 21; 347630, Ростовская область, г. Сальск, ул. Ленина, д. 22; 347320, Ростовская область, г. Цимлянск, ул. Ленина, д. 24; 347320, Ростовская область, г. Цимлянск, ул. Азина, д. 32; 346500, Ростовская область, г. Шахты, ул. Советская, д. 1
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации Аксайского городского поселения - Агрязков Александр Михайлович; И.о. Главы администрации Аксайского района - Доморовский Константин Сергеевич; Глава администрации города Батайска - Волошин Роман Петрович; Глава администрации Белокалитвенского района - Мельникова Ольга Александровна; Глава администрации города Гуково - Гриненко Евгений Александрович; Глава администрации города Донецка - Кураев Роман Васильевич; Глава администрации города Зверево - Лотарев Александр Валентинович; Глава администрации Каменского района - Савин Владимир Анатольевич; Глава администрации города Сальска - Игнатенко Иван Иванович; Глава администрации Сальского района - Березовский Владимир Ильич; Глава администрации Цимлянского района - Светличный Владимир Валентинович; Глава администрации г. Цимлянска - Разумовский Павел Иванович; И.о. Главы администрации г. Шахты - Тушинцев Алексей Владимирович.
Дата согласования инвестиционной программы	26.09.2023, 29.09.2023, 02.10.2023, 03.10.2023,05.10.2023, 09.10.2023, 11.10.2023
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	г.Аксай 8(86350) 5-50-18; Аксайский район 8(86350) 4-39-09; г.Батайск 8(86354) 5-00-64; Белокалитвенский района 8(86383)2-56-44; г.Гуково 8(86361) 5-90-90; г.Донецк 8(86368) 2-15-09; г.Зверево 8(86355) 6-00-11; Каменский район 8(86365)95-5-73; г.Сальск 8(86372) 5-15-15; Сальский район 8(86372)5-00-00; г.Цимлянск 8(86391) 5-10-30; Цимлянский район 8(86391)5-11-44; г.Шахты 8(86362) 6-24-26.

Инвестиционная программа

Инвестиционная программа  
ООО "Довольно Теплые сети"  
в сфере теплоснабжения на 2024-2025 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадатровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место объекта	Основные технические характеристики										Расходы на реализацию мероприятий в прогнозном периоде, тыс. руб. без НДС										Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС													
					Наименование и значения показателей					Год начала реализации	Год окончания реализации	Планируемые расходы			Финансирование в т.ч. по				Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)						Расходы на оплату договоров купли-продажи тепловой энергии (млн кВт/ч) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Примененные средства на погашение основного (стр. 23 ФП)	Бюджетные средства по целевой системе централизованного теплоснабжения с односторонними расчетами (стр. 24 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)									
					до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					Всего	ПИР	СМР	Профинансировано к 2024 году	2024	2025	Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Привлечь, направленных в инвестиционную программу (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные из средств платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, снижением и (или) износа основного и (или) резервного топлива на котельных тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулирующей организации.														
					Тепловая сеть	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч																													
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.8	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10				
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей																																						
Всего по группе 1																																						
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительства новых тепловых сетей																																						
2.1.1	Строительство тепловой сети от котельной для переоборудования объектов по ул. Горная, 6а	61-59-0020330-781 (61-59-0020330-945 61-59-0020330-344)	тепловая сеть	ул. Шеленино, 135 в г. Шадринск РО	159/225	-	0,225	наземный	-	219	-	0,3	подземный/наземный	-	2025	2025	30000	500	39500	0	0	30000	30000	6980,448	14639,7	0	0	0	0	0	0	0	0	8379,832	0	0		
2.1.2	Техническое перевооружение котельной (установка блочно-модульной котельной)	61-02-0100303-677 (61-02-01-002033.2)	котельная (БМК)	ул. Иконикусова, 32 в пос. Рассвет, Акасайского района РО	-	-	-	-	8,6	-	-	-	-	9,02	2024	2024	52000	500	51500	0	52000	0	52000	20280,00	1131,78	0	0	0	0	0	0	0	0	20888,22	0	0		
2.1.3	Техническое переоборудование котельной (установка блочно-модульной котельной)	61-02-0120120-1042 (61-02-0120122-60)	котельная (БМК)	ул. Садовая, 20/7 в г. Акасай РО	-	-	-	-	5,38	-	-	-	-	5,15	2024	2025	43000	500	42500	0	500	42500	43000	10083,90	20750,46	0	0	0	0	0	0	0	0	12165,64	0	0		
2.1.4	Техническое перевооружение котельной (установка котла наружного размещения)	61-02-0020201-1216 (61-02-0020201-295)	котельная	ул. Советская, 37 в хут. Верхне-Подольский Акасайского района РО	-	-	-	-	1,73	-	-	-	-	0,42	2025	2025	11000	500	10500	0	0	11000	11000	2559,50	3367,88	0	0	0	0	0	0	0	0	3072,63	0	0		
2.1.5	Техническое перевооружение котельной (установка котла наружного размещения)	61-02-0050201-1732 (61-02-0050201-345)	котельная	ул. Карпов, 83 в х. Островский Акасайского района РО	-	-	-	-	1,8	-	-	-	-	0,42	2025	2025	11000	500	10500	0	0	11000	11000	2559,50	3367,88	0	0	0	0	0	0	0	0	3072,63	0	0		
2.1.6	Техническое перевооружение котельной (установка котла наружного размещения)	61-02-0060101-3302 (61-02-0060101-751)	котельная	ул. Островский, 30 в пос. Ленин Акасайского района РО	-	-	-	-	1,8	-	-	-	-	0,68	2025	2025	12000	500	11500	0	0	12000	12000	2792,18	5855,87	0	0	0	0	0	0	0	0	3351,96	0	0		
2.1.7	Техническое перевооружение котельной (установка котла наружного размещения)	61-02-0120184-194 (61-02-0120184-4)	котельная	ул. Гудырева, 131 в г. Акасай РО	-	-	-	-	1,08	-	-	-	-	0,68	2025	2025	12000	500	11500	0	0	12000	12000	2792,18	5855,87	0	0	0	0	0	0	0	0	3351,96	0	0		
2.1.8	Техническое перевооружение котельной (установка блочно-модульной котельной)	61-46-00120011361 (61-46-0012001-235)	котельная (БМК)	ул. Гудырева, 6 в г. Батайск РО	-	-	-	-	6,35	-	-	-	-	6,44	2025	2025	47000	500	46500	0	0	47000	47000	10936,04	22935,47	0	0	0	0	0	0	0	0	13128,49	0	0		
2.1.9	Техническое перевооружение котельной (установка блочно-модульной котельной)	61-46-0011203-3150 (61-46-0011203-646)	котельная (БМК)	ул. Пучковское, 168А в г. Батайск РО	-	-	-	-	1,7	-	-	-	-	1,71	2025	2025	29000	500	28500	0	0	29000	29000	6747,77	14151,68	0	0	0	0	0	0	0	0	8100,56	0	0		
2.1.10	Техническое перевооружение котельной (установка блочно-модульной котельной)	61-46-0011203-3166 (61-46-0011203-647)	котельная (БМК)	пгт. Паровый, 11а в г. Батайск РО	-	-	-	-	3,4	-	-	-	-	2,57	2024	2025	28000	500	27500	0	500	27500	28000	6593,70	13430,61	0	0	0	0	0	0	0	0	7972,69	0	0		
2.1.11	Техническое перевооружение котельной (установка котла наружного размещения)	61-46-0010905-809 (61-46-0010905-180)	котельная	ул. 50 лет Октября, 71а в г. Батайск РО	-	-	-	-	1,8	-	-	-	-	0,68	2025	2025	12000	500	11500	0	0	12000	12000	2792,192	5855,87	0	0	0	0	0	0	0	0	3351,96	0	0		
2.1.12	Техническое перевооружение котельной (установка блочно-модульной котельной)	61-04-0060110-160 (61-04-0060110-91)	котельная (БМК)	ул. Центральная, 53 в х. Литвиновка Белохолмического района РО	-	-	-	-	0,9	-	-	-	-	0,25	2024	2024	18000	500	17500	0	18000	0	18000	7020	391,77	0	0	0	0	0	0	0	0	10588,23	0	0		

2.1.13	Техническое перевооружение котельной (замена котла - 2 шт)	61-47-0030110216 (61-47-0030110160)	котельная	ул.Железнодорожная, 2 в р.п.Шолоховск г. Белово Беловантинского района РО	-	-	-	-	6,88	-	-	-	-	3,43	2025	2025	18000	500	17500	0	0	18000	18000	4188,2688	8783,80	0	0	0	0	0	0	0	5027,93	0	0	
2.1.14	Техническое перевооружение котельной (установка блочно-модульной котельной)	61-47-00301011072 (61-47-0030101219)	котельная (БМК)	ул.Социалистическая, 16 в р.п. Шолоховский Беловантинского района РО	-	-	-	-	5,16	-	-	-	-	3,43	2025	2025	43000	500	42500	0	0	43000	43000	16005,3088	26983,52	0	0	0	0	0	0	0	0	12911,17	0	0
2.1.15	Техническое перевооружение котельной (установка котла наружного размещения)	61-47-00401045173 (61-47-0040104889)	котельная	ул.Шапкино, 5 в п.Косовый Беловантинского района РО	-	-	-	-	2,58	-	-	-	-	0,51	2025	2025	11500	500	11000	0	0	11500	11500	2675,8384	5611,87	0	0	0	0	0	0	0	0	3212,29	0	0
2.1.16	Техническое перевооружение котельной (замена котлов - 2 шт, с переводом в автоматический режим работы)	(61-49-001024932)	котельная	ул. Комсомольская, 85а в г. Гуково РО	-	-	-	-	0,4	-	-	-	-	0,17	2024	2025	5000	500	4500	0	500	4500	5000	1242,0672	2206,84	0	0	0	0	0	0	0	0	1551,10	0	0
2.1.17	Техническое перевооружение котельной (установка блочно-модульной котельной, перевод с угольного топлива на газобразное)	61-49-0010238991 (61-49-00102387)	котельная (БМК)	ул. Молодежная, 336 в г. Гуково РО	-	-	-	-	4,55	-	-	-	-	3,43	2024	2024	42000	500	41500	0	42000	0	42000	14380	914,13	0	0	0	0	0	0	0	0	24705,87	0	0
2.1.18	Техническое перевооружение котельной (установка блочно-модульной котельной, перевод с угольного топлива на газобразное)	61-49-0010365485 (61-49-001036518)	котельная (БМК)	ул. Полярского, 46 в г. Гуково РО	-	-	-	-	3,01	-	-	-	-	1,28	2024	2024	29000	500	28500	0	29000	0	29000	11310	631,19	0	0	0	0	0	0	0	0	17058,82	0	0
2.1.19	Техническое перевооружение котельной (установка блочно-модульной котельной, перевод с угольного топлива на газобразное)	61-49-0010222153 (61-49-00102221)	котельная (БМК)	ул. Миндусейская, 40а в п.п. Антрацит г. Гуково РО	-	-	-	-	3,41	-	-	-	-	1,8	2024	2024	32000	500	31500	0	32000	0	32000	12480	696,48	0	0	0	0	0	0	0	0	18823,52	0	0
2.1.20	Техническое перевооружение котельной (установка блочно-модульной котельной, перевод с угольного топлива на газобразное)	61-49-0010223465 (61-49-001022337)	котельная (БМК)	ул. Комсомольская, 2а в п.п. Антрацит г. Гуково РО	-	-	-	-	2,433	-	-	-	-	1,03	2024	2024	28000	500	27500	0	28000	0	28000	10920	609,42	0	0	0	0	0	0	0	0	16470,58	0	0
2.1.21	Техническое перевооружение котельной (установка блочно-модульной котельной, перевод с угольного топлива на газобразное)	61-49-0050111811 (61-49-006011135)	котельная (БМК)	пер. Адынецкая, 12а в г. Гуково РО	-	-	-	-	3,28	-	-	-	-	2,57	2024	2024	33000	500	32500	0	33000	0	33000	12870	718,25	0	0	0	0	0	0	0	0	19411,76	0	0
2.1.22	Техническое перевооружение системы теплообеспечения от котельной по ул. Бетовная, 24 в п. п. Гуково, г. Гуково Беловантинского района РО	61-49-0010453141 (61-49-00104536)	котельная (БМК)	ул.Бетовная, 24 в п.п.Гуково, г.Гуково РО	-	-	-	-	50,4	-	-	-	-	20,63	2025	2025	92000	500	91500	0	0	92000	92000	21406,7072	44894,97	0	0	0	0	0	0	0	0	25698,22	0	0
2.1.23	Техническое перевооружение котельной (замена котла и автоматического оборудования)	61-51-0010117223 (61-51-00101175)	котельная	ул. Степашина, 18 в г. Златоуст РО	-	-	-	-	42,0	-	-	-	-	12,89	2024	2025	34000	500	33500	0	500	33500	34000	7989,78	16338,547	0	0	0	0	0	0	0	0	9651,67	0	0
2.1.24	Техническое перевооружение ЦТП-3 (установка котельного оборудования)	61-50-0040103648 (61-50-004010349)	ЦТП	ул. 14 Интеррайон, 5а в г. Дежнец РО	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,29	2025	2025	50000	500	49500	0	0	50000	50000	11634,08	24399,44	0	0	0	0	0	0	0	0	13968,48	0	0
2.1.25	Техническое перевооружение котельной (установка блочно-модульной котельной)	61-50-0030102167 (61-50-0030102235 (61-50-003010241)	котельная (БМК)	ул. Красная, 11а в г. Дежнец РО	-	-	-	-	13,0	-	-	-	-	2,57	2025	2025	34000	500	33500	0	0	34000	34000	7911,1744	16591,6192	0	0	0	0	0	0	0	0	9497,2064	0	0
2.1.26	Техническое перевооружение котельной (установка котла наружного размещения, перевод с угольного топлива на газобразное)	61-15-0010027257 (61-15-001002746)	котельная	ул.Волчанная, 162а в п.Гульбицы Калининского района РО	-	-	-	-	0,6	-	-	-	-	0,25	2024	2024	15000	500	14500	0	15000	0	15000	5850	326,475	0	0	0	0	0	0	0	0	8823,523	0	0
2.1.27	Техническое перевооружение котельной (установка котла наружного размещения, перевод с угольного топлива на газобразное)	61-34-0010608485 (61-34-00106082)	котельная	ул.Кубышева, 28 в п.Гульбицы Сальского района РО	-	-	-	-	1,779	-	-	-	-	0,85	2024	2024	16000	500	15500	0	16000	0	16000	6240	348,24	0	0	0	0	0	0	0	0	9411,76	0	0
2.1.28	Техническое перевооружение котельной (замена котла и автоматического оборудования)	61-57-0010615182 (61-57-001051532)	котельная	ул. Кудачева, 102-а в г. Сальск РО	-	-	-	-	12,21	-	-	-	-	8,59	2024	2025	23000	500	22500	0	500	22500	23000	5430,336	10990,657	0	0	0	0	0	0	0	0	6579,007	0	0

2.1.29	Техническое перевооружение котельной (установка блочно-модульной котельной)	61-57-0011048-956 (61-57-0011048-8)	котельная (БМК)	ул. Жигурин, 21 в г. Сальск РО	-	-	-	-	-	3,6	-	-	-	-	2,4	2024	2025	33000	500	32500	0	500	32500	33000	7757,152	15870,557	0	0	0	0	0	0	9372,291	0	0
2.1.30	Техническое перевооружение котельной (установка котельного модульного размещения, перевод с угляемого топлива на газообразное)	61-57-0010609-149 (61-57-0010609-139)	котельная	ул. Столбовая, 88 в г. Сальск РО	-	-	-	-	-	0,743	-	-	-	-	0,25	2024	2024	12000	500	11500	0	12000	0	12000	4680	261,18	0	0	0	0	0	0	7058,82	0	0
2.1.31	Техническое перевооружение котельной (установка котельного модульного размещения, перевод с угляемого топлива на газообразное)	61-570010920-48 (61-570010920-13)	котельная	ул. К. Маркса, 19 в г. Сальск РО	-	-	-	-	-	0,6	-	-	-	-	0,25	2024	2024	12000	500	11500	0	12000	0	12000	4680	261,18	0	0	0	0	0	0	7058,82	0	0
2.1.32	Техническое перевооружение котельной (установка котельного модульного размещения, перевод с угляемого топлива на газообразное)	61-57-0010848-285	котельная	ул. Победа, 27 в г. Сальск РО	-	-	-	-	-	0,9	-	-	-	-	0,17	2024	2024	12000	500	11500	0	12000	0	12000	4680	261,18	0	0	0	0	0	0	7058,82	0	0
2.1.33	Техническое перевооружение котельной (установка котельного модульного размещения, перевод с угляемого топлива на газообразное)	61-57-0010814-6169	котельная	ул. Сов. Труда, 31 в г. Сальск РО	-	-	-	-	-	0,34	-	-	-	-	0,17	2024	2024	12000	500	11500	0	12000	0	12000	4680	261,18	0	0	0	0	0	0	7058,82	0	0
2.1.34	Техническое перевооружение котельной (установка котельного модульного размещения, перевод с угляемого топлива на газообразное)	61-34-0010045-12 (61-34-0010045-6)	котельная	ул. Ленина, 83 в п.Галакти Сальского района РО	-	-	-	-	-	0,96	-	-	-	-	0,25	2024	2024	12000	500	11500	0	12000	0	12000	4680	261,18	0	0	0	0	0	0	7058,82	0	0
2.1.35	Техническое перевооружение котельной (установка котельного модульного размещения, перевод с угляемого топлива на газообразное)	61-34-013010111338 (61-34-01301011044)	котельная	ул. Школьная, 105 в п. Приречный Сальского района РО	-	-	-	-	-	0,892	-	-	-	-	0,25	2024	2024	12000	500	11500	0	12000	0	12000	4680	261,18	0	0	0	0	0	0	7058,82	0	0
2.1.36	Техническое перевооружение котельной (установка блочно-модульной котельной)	61-41-0010910145 61-41-0000006529 61-41-0000006330 (61-41-001091012)	котельная (БМК)	ул. Энгельса, 20-а, п.Центральный РО	-	-	-	-	-	4,8	-	-	-	-	3,43	2025	2025	43000	500	42500	0	0	43000	43000	10005,24	20983,5184	0	0	0	0	0	0	12011,2416	0	0
2.1.37	Техническое перевооружение системы теплоснабжения (установка блочно-модульной котельной)	61-41-0011104-391 (61-41-0011103-3)	котельная (БМК)	п.Саркел Целинского района РО	-	-	-	-	-	1,72	-	-	-	-	0,34	2025	2025	23000	500	22500	0	0	23000	23000	5351,64	11223,7424	0	0	0	0	0	0	6424,6176	0	0
2.1.38	Техническое перевооружение котельной (установка котельного модульного размещения)	61-41-0020108-129 (61-41-0020108-48)	котельная	ул. Победа, 106-б в ст. Красноварская Целинского района РО	-	-	-	-	-	1,72	-	-	-	-	0,34	2025	2025	11500	500	11000	0	0	11500	11500	2675,82	5611,8712	0	0	0	0	0	0	3212,3088	0	0
2.1.39	Техническое перевооружение котельной (установка котельного модульного размещения)	61-59-0020005-461 (61-59-0020005100)	котельная	ул. Маяковского, 59 в г. Шахты РО	-	-	-	-	-	1,5	-	-	-	-	0,85	2025	2025	13000	500	12500	0	0	13000	13000	3024,84	6343,8544	0	0	0	0	0	0	3631,3056	0	0
2.1.40	Техническое перевооружение ЦТП с установкой котельного оборудования	61-59-0020315-944 (61-59-0020315-9)	ЦТП	пер. Дюжской, 68 в г. Шахты РО	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,57	2025	2025	50000	500	49500	0	0	50000	50000	11654	24399,44	0	0	0	0	0	0	13966,56	0	0
<b>Всего по группе 2</b>		-	-	-	-	-	-	-	-	<b>188,297</b>	-	-	-	-	<b>107,01</b>	-	-	<b>1056000</b>	<b>20000</b>	<b>1036000</b>	<b>0</b>	<b>340000</b>	<b>716000</b>	<b>1056000</b>	<b>299200</b>	<b>356800</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>400000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Итого по направлению</b>		-	-	-	-	-	-	-	-	<b>0,215</b>	-	-	-	-	<b>107,01</b>	-	-	<b>1056000</b>	<b>20000</b>	<b>1036000</b>	<b>0</b>	<b>340000</b>	<b>716000</b>	<b>1056000</b>	<b>299200</b>	<b>356800</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>400000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено  
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы  
Общество с ограниченной ответственностью «Донэнерго Тепловые сети»  
(наименование регулируемой организации)**

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Фактические значения 2 половина 2022	Текущие значения 2023	Плановые значения в т.ч. по годам реализации	
					2024	2025
1	2	3	4	5	6	7
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	0,32	0,29	0,29	0,29
2	Удельный расход условного топлива на выработку (отпуск с коллекторов) единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя (на газовых и угольных котельных)	т.у.т./Гкал	0,1848	0,175	0,173	0,171
		т.у.т./м <sup>3</sup>	0,00189	0,00171	0,0017	0,0017
2.1.	Удельный расход условного топлива на выработку (отпуск с коллекторов) единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя на газовых котельных	т.у.т./Гкал	0,1836	0,1693	0,1668	0,1668
		т.у.т./м <sup>3</sup>	0,00187	0,00169	0,00169	0,00169
2.2.	Удельный расход условного топлива на выработку (отпуск с коллекторов) единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя на угольных котельных	т.у.т./Гкал	0,228	0,223	0,282	0,282
		т.у.т./м <sup>3</sup>	0,00279	0,0028	0,00398	0,00398
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	54 144,19	125875	125875	125875
		% от полезного отпуска тепловой энергии	14,5	14,85	14,85	14,85
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	70 209	189 755	189 755	189 755
		куб.м. для пара	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, в соответствии с подпунктом «ж» пункта 10 Правил 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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г №410					
7.1.	Выбросы парниковых газов	тонн в год	114 297,651	277 365,08	269 881,06	269 881,06

## Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

## Общество с ограниченной ответственностью «Донэнерго Тепловые сети»

(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 (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения), т у.т./Гкал			Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал /м <sup>2</sup> ; тонн /м <sup>2</sup>			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения), Гкал			
		Текущее значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение	
		2023	2024	2025	2023	2024	2025	2023	2024	2025	2023	2024	2025	2023	2024	2025	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1	Объекты централизованного теплоснабжения ООО "ДТС"	0	0	0	0	0	0	0,175	0,173	0,171	1,5; 1,11	1,5; 1,11	1,5; 1,11	125875	125875	125875	

**Финансовый план**  
**ООО «Донэнерго тепловые сети»**

(наименование энергоснабжающей организации)

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)				По мероприятиям, согласно Формы №2-ИП ТС
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации		
		поставка тепловой энергии в горячей воде		2024	2025	
1	2	3	4	5	6	7
<b>1.</b>	<b>Собственные средства</b>	<b>656000</b>	<b>656000</b>	<b>140000</b>	<b>516000</b>	
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	299200	299200	132600	166600	2.1.1;2.1.2;2.1.3;2.1.4;2.1.5;2.1.6;2.1.7;2.1.8;2.1.9;2.1.10;2.1.11;2.1.12;2.1.13;2.1.14;2.1.15;2.1.16;2.1.17;2.1.18;2.1.19;2.1.20;2.1.21;2.1.22;2.1.23;2.1.24;2.1.25;2.1.26;2.1.27;2.1.28;2.1.29;2.1.30;2.1.31;2.1.32;2.1.33;2.1.34;2.1.35;2.1.36;2.1.37;2.1.38;2.1.39;2.1.40;
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	356800	356800	7400	349400	2.1.1;2.1.2;2.1.3;2.1.4;2.1.5;2.1.6;2.1.7;2.1.8;2.1.9;2.1.10;2.1.11;2.1.12;2.1.13;2.1.14;2.1.15;2.1.16;2.1.17;2.1.18;2.1.19;2.1.20;2.1.21;2.1.22;2.1.23;2.1.24;2.1.25;2.1.26;2.1.27;2.1.28;2.1.29;2.1.30;2.1.31;2.1.32;2.1.33;2.1.34;2.1.35;2.1.36;2.1.37;2.1.38;2.1.39;2.1.40;
1.3.	экономию расходов	0	0	0	0	
1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0	0	0	0	
1.3.2.	связанная с сокращением потерь в	0	0	0	0	
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0	0	0	0	
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0	0	0	0	
<b>2.</b>	<b>Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>3.</b>	<b>Средства, привлеченные на возвратной основе</b>	<b>400000</b>	<b>400000</b>	<b>200000</b>	<b>200000</b>	
3.1.	кредиты	400000	400000	200000	200000	2.1.1;2.1.2;2.1.3;2.1.4;2.1.5;2.1.6;2.1.7;2.1.8;2.1.9;2.1.10;2.1.11;2.1.12;2.1.13;2.1.14;2.1.15;2.1.16;2.1.17;2.1.18;2.1.19;2.1.20;2.1.21;2.1.22;2.1.23;2.1.24;2.1.25;2.1.26;2.1.27;2.1.28;2.1.29;2.1.30;2.1.31;2.1.32;2.1.33;2.1.34;2.1.35;2.1.36;2.1.37;2.1.38;2.1.39;2.1.40;
3.2.	займы организаций	0	0	0	0	
3.3.	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	
<b>4.</b>	<b>Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>5.</b>	<b>Прочие источники финансирования</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	