



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

03.09.2024

г. Ростов-на-Дону

№ 133

О внесении изменений в инвестиционную программу теплоснабжающей организации ООО «Донэнерго Тепловые сети» (ИНН 6141040790) на 2024-2025 годы

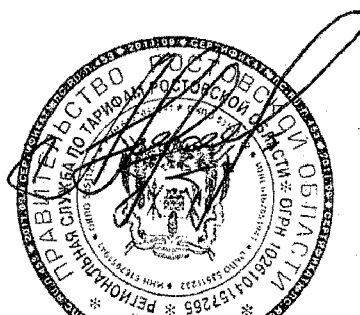
В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также 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. Внести изменение в приложение к постановлению Региональной службы по тарифам Ростовской области от 30.10.2023 № 222 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Донэнерго Тепловые сети» (ИНН 6141040790), Ростовская область, в сфере теплоснабжения на 2024-2025 годы», изложив его в редакции согласно приложению к настоящему 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 корректировки инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения**

ООО «Донэнерго Тепловые сети»

(наименование регулируемой организации)

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО «Донэнерго Тепловые 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» - Полященко Алексей Викторович; Начальник Управления капитального строительства ООО «ДТС» - Кулешов Артем Геннадьевич
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	тел.: 8-86354-2-32-90; электронная почта: tes@donenergo.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Региональная служба по тарифам Ростовской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	344022, г. Ростов-на-Дону, пр-кт Кировский, д. 40 А
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Руководитель – А.В. Лукьянов
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	тел.: 8-863-263-50-55; электронная почта: rek@donland.ru
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 Донска; Администрация города Зверево; Администрация Каменского района; Администрация города Сальска; Администрация Сальского района; Администрация Цимлянского района; Администрация города Цимлянска; Администрация города Шахты.

<p>Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу</p>	<p>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. Чкалова, 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</p>
<p>Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу</p>	<p>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 - Тушминцев Алексей Владимирович.</p>
<p>Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц</p>	<p>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.</p>

Инвестиционная программа
Корректировка инвестиционной программы
ООО "Долиеро Тепловые сети"
в сфере теплоснабжения на 2024-2025 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место объекта	Основные технические характеристики										Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС												
					Наименование и значение показателя										Год начала реализации	Год окончания реализации	Плановые расходы			Финансирование в т.ч. по годам		Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за пользование инвестиционной программой (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)		Расходы на оплату лицевых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлечение средств на возмездной основе (стр. 2.3 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов бюджета на строительство и модернизацию	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)				
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	в том числе	Профинансировано к 2024 году	2024	2025						в результате реализации мероприятий инвестиционной программой	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосберегающих мероприятий (комплексно и в разное время)									
					Условный диаметр, мм	Привисная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	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	11.7	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 абонентов по ул. Горная, 6а	61-59-0020330-781 (61-59-0020330-545 61-59-0020330-544)	тепловая сеть	ул Шевченко, 135 в г. Шадринск РО	159/325	-	0,225	надземный	-	219	-	0,3	надземный/ подземный	-	2025	2025	30000	500	29500	0	0	30000	30000	6980,448	14639,70	0	0	0	0	0	0	8379,85	0	0			
2.1.2	Техническое перевооружение котельной (установка блочно-модульной котельной)	61-02-0100203-677 (61-02-0100203-2)	котельная (БМК)	ул. Институтская, 32 в пос. Рассвет, Акасайского района РО	-	-	-	-	8,6	-	-	-	-	9,02	2024	2024	52000	500	51500	0	0	52000	52000	20280,00	1131,78	0	0	0	0	0	0	30588,22	0	0			
2.1.3	Техническое перевооружение котельной (установка блочно-модульной котельной)	61-02-0120122-1042 (61-02-0120122-60)	котельная (БМК)	ул. Садовая, 207 в г. Акасай, РО	-	-	-	-	5,58	-	-	-	-	5,15	2024	2025	43000	500	42500	0	0	43000	43000	10083,90	20750,46	0	0	0	0	0	0	12165,64	0	0			
2.1.4	Техническое перевооружение котельной (установка котлов наружного размещения)	61-02-000201-1216 (61-02-000201-295)	котельная	ул. Советская, 87 в хут. Верхнее Подольное, Акасайского района РО	-	-	-	-	1,73	-	-	-	-	0,42	2025	2025	11000	500	10500	0	0	11000	11000	2559,50	5367,88	0	0	0	0	0	0	3072,63	0	0			
2.1.5	Техническое перевооружение котельной (установка котлов наружного размещения)	61-02-0050201-1732 (61-02-0050201-345)	котельная	ул. Кирова, 83 в х. Сосновский Акасайского района РО	-	-	-	-	1,8	-	-	-	-	0,42	2025	2025	11000	500	10500	0	0	11000	11000	2559,50	5367,88	0	0	0	0	0	0	3072,63	0	0			
2.1.6	Техническое перевооружение котельной (установка котлов наружного размещения)	61-02-000101-3302 (61-02-000101-751)	котельная	ул. Обручевна, 30 в х. Ленина 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	3351,96	0	0			
2.1.7	Техническое перевооружение котельной (установка котлов наружного размещения)	61-02-0120184-194 (61-02-0120184-4)	котельная	ул. Тулеева, 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	3351,96	0	0			
2.1.8	Техническое перевооружение котельной (установка блочно-модульной котельной)	61-46-0012001-1061 (61-46-0012001-235)	котельная (БМК)	ул. Табауря, 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	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. Луначарского, 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	8100,56	0	0			
2.1.10	Техническое перевооружение котельной (установка блочно-модульной котельной)	61-46-0011203-3160 (61-46-0011203-647)	котельная (БМК)	пер. Парковый, 11а в г. Батайск РО	-	-	-	-	3,4	-	-	-	-	2,57	2024	2025	28000	500	27500	0	0	28000	28000	6593,70	13430,61	0	0	0	0	0	0	7975,69	0	0			
2.1.11	Техническое перевооружение котельной (установка котлов 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	2792,1792	5855,87	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. Дригальская, 33 в х. Литвиновка Белокапитановского района РО	-	-	-	-	0,9	-	-	-	-	0,25	2024	2024	18000	500	17500	0	0	18000	18000	7020,00	391,77	0	0	0	0	0	0	10588,23	0	0			
2.1.13	Техническое перевооружение котельной (замена котлов - 2 шт)	61-47-0030110-160 (61-47-0030110-160)	котельная	ул. Железнодорожная, 2 в р-н. Школовской в Белокапитановского 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	5027,93	0	0			

2.1.24	Техническое перевооружение котельной (установка блочно-модульной котельной)	61-47-0030101-1072 (61-47-0030101-219)	котельная (БМК)	ул.Солнечистическая, 16, в.д.л. Шолоховский Белокапитальный его района РО	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,43	2025	2025	43000	500	42900	0	0	43000	43000	10005,3088	20983,52	0	0	0	0	0	0	0	12011,17	0	0	
2.1.15	Техническое перевооружение котельной (установка котлов наружного размещения)	61-47-0040104-3173 (61-47-0040104-488)	котельная	ул.Шаденов, 5, в.п.Кочковий Белокапитальный его района РО	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,51	2025	2025	11500	500	11000	0	0	11500	11500	2675,8384	5611,87	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)	(61-49-0010248-52)	котельная	ул. Комсомольская, 85а в г. Гуково РО	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17	2024	2025	5000	500	4500	0	500	4500	5000	1242,0672	2206,84	0	0	0	0	0	0	0	15511,10	0	0
2.1.17	Техническое перевооружение котельной (установка блочно-модульной котельной, перевод с угольного топлива на газообразное)	61-49-0010238-991 (61-49-0010238-7)	котельная (БМК)	ул. Молодежная, 536 в г. Гуково РО	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,55	2024	2024	42000	500	41500	0	42000	0	42000	16380,00	914,13	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 газообразное)	61-49-0010365-483 (61-49-0010365-18)	котельная (БМК)	ул. Покровское, 46 в г. Гуково РО	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,01	2024	2024	29000	500	28500	0	29000	0	29000	11310,00	631,19	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 газообразное)	61-49-0010222-153 (61-49-0010222-1)	котельная (БМК)	ул. Милитенская, 40а в п.д. Антрацит г. Гуково	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,41	2024	2024	32000	500	31500	0	32000	0	32000	12480,00	696,48	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 газообразное)	61-49-0010223-465 (61-49-0010223-37)	котельная (БМК)	ул. Кооперативная, 2а в п.д. Антрацит г. Гуково РО	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,433	2024	2024	28000	500	27500	0	28000	0	28000	10920,00	609,42	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 газообразное)	61-49-0060111-811 (61-49-0060111-35)	котельная (БМК)	пер. Ардышева, 12а в г. Гуково РО	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,57	2024	2024	33000	500	32500	0	33000	0	33000	12870,00	718,25	0	0	0	0	0	0	0	19411,76	0	0
2.1.22	Техническое перевооружение системы теплоснабжения от котельной по ул. Бетонная, 24 в п.д. Гуковский, г. Гуково (установка блочно-модульной котельной)	61-49-0010453-141 (61-49-0010453-6)	котельная (БМК)	ул.Бетонная, 24 в п.д.Гуковский, г.Гуково РО	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30,4	2025	2025	92000	500	91500	0	0	92000	92000	21406,7072	44894,97	0	0	0	0	0	0	0	25698,32	0	0
2.1.23	Техническое перевооружение котельной (замена котла и вспомогательного оборудования)	61-51-0010117-223 (61-51-0010117-5)	котельная	ул. Осташенко, 18 в г. Зереево РО	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,89	2024	2025	34000	500	33500	0	500	33500	34000	7989,78	16338,547	0	0	0	0	0	0	0	9651,67	0	0
2.1.24	Техническое перевооружение ЦТП (установка котельного оборудования)	61-50-0040103-648 (61-50-0040103-40)	ЦТП	ул. 14-микрорайон, 5а в г. Донецк РО	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,29	2025	2025	50000	500	49500	0	0	50000	50000	11634,08	24399,44	0	0	0	0	0	0	0	13966,48	0	0
2.1.25	Техническое перевооружение котельной (установка блочно-модульной котельной)	61-50-0030102-167 (61-50-0030102-235 (61-50-0030102-41)	котельная (БМК)	ул. Краснова, 11а в г. Донецк РО	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,57	2025	2025	34000	500	33500	0	0	34000	34000	7911,1744	16391,6192	0	0	0	0	0	0	0	9499,21	0	0
2.1.26	Техническое перевооружение котельной (установка котлов наружного размещения, перевод с угольного топлива на газообразное)	61-15-0010027-257 (61-15-0010027-46)	котельная	ул.Вокзальная, 162а в г.Губкинский Беловский района РО	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	2024	2024	15000	500	14500	0	15000	0	15000	5850,00	326,4750	0	0	0	0	0	0	0	8823,53	0	0
2.1.27	Техническое перевооружение котельной (установка котлов наружного размещения, перевод с угольного топлива на газообразное)	61-34-0010008-465 (61-34-0010008-2)	котельная	ул.Куйбышева, 29 в п.Гнивое Слободского района РО	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,779	2024	2025	16000	670	15330	0	670	15330	16000	6240,00	348,24	0	0	0	0	0	0	0	9411,76	0	0

**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 ³	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 ³	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 ³	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 ³	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 электроэнергетики), 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 ² ; тонн /м ²			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					
		Текущее значение		Плановое значение	Текущее значение		Плановое значение	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	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17			
1	объекты централизован- ного 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)

№ 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		
				2024	2025	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Собственные средства	716650	716650	140000	576650	
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;6.1;6.2;
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	417450	417450	7400	410050	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;6.1;6.2;
1.3.	экономия 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 тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	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	
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	0	0	0	0	
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе	400000	400000	200000	200000	
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;6.1;6.2;
3.2.	займы организаций	0	0	0	0	
3.3.	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	
4.	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	0	0	0	0	
5.	Прочие источники финансирования	0	0	0	0	