



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

07.11.2024

г. Ростов-на-Дону

№ 473

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 инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения
ООО «Донэнерго Тепловые сети»**

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» - Поляцenco 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 Донецка; Администрация города Зверев; 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. 158.</p>
<p>Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу</p>	<p>Глава администрации Аксайского городского поселения - Агрызков 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; Глава Администрации Гигантовского сельского поселения - Штельман Юрий Михайлович.</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>

№ п/п	Наименование мероприятий	Квартальный номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место объекта	Основные технико-экономические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в программах являв, тыс. руб. без НДС					Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС																								
					Исходные показатели					по мере реализации мероприятий							Планируемые расходы			Финансирование в т.ч. по годам		Амортизации (стр. 1.2 ФП)	Прибыль, полученная на инвестициях (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экспонента расходов (стр. 1.5 ФП)			Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансирования аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 1 ФП)	Привлеченные средства на кооперативной основе (стр. 2.3 ФП)	Экспонента средств по каждой системе аэроуплотнения с выделением расходов на строительство, модернизацию и (или)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)													
					до реализации мероприятий		Тепловая сеть			Тепловая сеть			Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Удельный диаметр, мм	Протяженность (в одностороннем направлении), км	Протяженность (в двухстороннем направлении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч					Всего:	в том числе							2024	2025	Остаток финансирования	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
					Удельный диаметр, мм	Протяженность, тыс. м	Протяженность (в одностороннем направлении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Удельный диаметр, мм	Протяженность (в одностороннем направлении), км	Протяженность (в двухстороннем направлении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч													ДНР	СМР																		
2.1.8	Техническое перевооружение котельной (установка блочной-модульной котельной)	61-86-0012001-1061 (61-86-0012001-235)	котельная (БМК)	ул. Табачок, 6 в Батайск РО	-	-	-	-	6,35	-	-	-	-	6,44	2025	2025	47000	500	46500	0	0	47000	47000	47000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0												
2.1.9	Техническое перевооружение котельной (установка блочной-модульной котельной)	61-86-0011293-3150 (61-86-0011203-646)	котельная (БМК)	ул. Ленинградского, 168А в г. Батайск РО	-	-	-	-	1,7	-	-	-	-	1,71	2025	2025	29000	500	28500	0	0	29000	29000	1100	27900	0	0	0	0	0	0	0	0	0												
2.1.10	Техническое перевооружение котельной (установка блочной-модульной котельной)	61-86-0011293-3160 (61-86-0011203-647)	котельная (БМК)	пер. Парноный, 11а в г. Батайск РО	-	-	-	-	3,4	-	-	-	-	2,57	2024	2025	28000	500	27500	0	500	27000	28000	0	25000	0	0	0	0	0	0	3000	0	0												
2.1.13	Техническое перевооружение котельной (установка котла наружного размещения)	61-86-0010985-809 (61-86-0010905-180)	котельная	ул. 50 лет Октября, 71а в г. Батайск РО	-	-	-	-	1,8	-	-	-	-	0,68	2025	2025	12000	500	11500	0	0	12000	12000	0	12000	0	0	0	0	0	0	0	0	0												
2.1.12	Техническое перевооружение котельной (установка блочной-модульной котельной)	61-04-0006110-180 (61-04-0006103-91)	котельная (БМК)	ул. Чернышова, 53 в г. Ленинградского района РО	-	-	-	-	0,9	-	-	-	-	0,25	2024	2024	18000	500	17500	0	18000	0	18000	14350	0	0	0	0	0	0	0	3650	0	0												
2.1.13	Техническое перевооружение котельной (замена котла - 2 шт)	61-47-0030110-216 (61-47-0030110-160)	котельная	ул. Железнодорожная, 2 в д.д. Шаповаловский Белокаменского района РО	-	-	-	-	6,88	-	-	-	-	3,43	2025	2025	18000	500	17500	0	0	18000	18000	0	18000	0	0	0	0	0	0	8000	0	0												
2.1.14	Техническое перевооружение котельной (установка блочной-модульной котельной)	61-87-0030101-1072 (61-87-0030101-219)	котельная (БМК)	ул. Социалистическая, 16, в д.д. Шаповаловский Белокаменского района РО	-	-	-	-	5,16	-	-	-	-	3,48	2025	2025	43000	500	42500	0	0	43000	43000	0	43000	0	0	0	0	0	0	0	0	0												
2.1.15	Техническое перевооружение котельной (установка котла наружного размещения)	61-87-0030104-3173 (61-87-0030104-488)	котельная	ул. Штычко, 5, в п.д. Железнодорожный Белокаменского района РО	-	-	-	-	2,58	-	-	-	-	0,51	2025	2025	11500	500	11000	0	0	11500	11500	0	11500	0	0	0	0	0	0	0	0	0												
2.1.16	Техническое перевооружение котельной (замена котлов - 2 шт, с переводом в автоматический режим работы)	61-49-0010248-52 (61-49-0010248-52)	котельная	ул. Комсомольская, 85а в г. Гуляеве РО	-	-	-	-	0,4	-	-	-	-	0,17	2024	2025	5000	500	4500	0	500	4500	5000	0	0	0	0	0	0	0	0	5000	0	0												
2.1.17	Техническое перевооружение котельной (установка блочной-модульной котельной, перевод с ручного управления на автоматический)	61-49-0010238-991 (61-49-0010238-7)	котельная (БМК)	ул. Молодежная, 536 в г. Тузово РО	-	-	-	-	4,55	-	-	-	-	3,48	2024	2024	42000	500	41500	0	42000	0	42000	7000	0	0	0	0	0	0	0	35000	0	0												
2.1.18	Техническое перевооружение котельной (установка блочной-модульной котельной, перевод с ручного управления на автоматический)	61-49-0010365-483 (61-49-0010365-18)	котельная (БМК)	ул. Пожарского, 46 в г. Гуляеве РО	-	-	-	-	3,01	-	-	-	-	1,28	2024	2024	29000	500	28500	0	29000	0	29000	9000	0	0	0	0	0	0	0	20000	0	0												
2.1.19	Техническое перевооружение котельной (установка блочной-модульной котельной, перевод с ручного управления на автоматический)	61-49-0010222-153 (61-49-0010222-1)	котельная (БМК)	ул. Миллионная, 40а в п.д. Антрацит г. Гуляеве РО	-	-	-	-	3,41	-	-	-	-	1,8	2024	2024	32000	500	31500	0	32000	0	32000	7000	0	0	0	0	0	0	0	25000	0	0												
2.1.20	Техническое перевооружение котельной (установка блочной-модульной котельной, перевод с ручного управления на автоматический)	61-49-0010223-465 (61-49-0010223-57)	котельная (БМК)	ул. Кооперативная, 2а в п.д. Антрацит г. Гуляеве РО	-	-	-	-	2,433	-	-	-	-	1,05	2024	2024	28000	500	27500	0	28000	0	28000	23000	0	0	0	0	0	0	0	5000	0	0												
2.1.21	Техническое перевооружение котельной (установка блочной-модульной котельной, перевод с ручного управления на автоматический)	61-49-0060111-811 (61-49-0060111-35)	котельная (БМК)	пгт. Алданышты, 12а в г. Гуляеве РО	-	-	-	-	3,28	-	-	-	-	2,57	2024	2024	33000	500	32500	0	33000	0	33000	28000	0	0	0	0	0	0	0	5000	0	0												

№ п/п	Наименование мероприятия	Квартальный номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место объекта	Основные технико-экономические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозном плане, тыс. руб. без НДС						Реализация источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС																	
					Наименование и значение показателя												Планируемые расходы:			Финансирование в т.ч. по годам	Остаток финансирования	Экспонента расходов (стр. 1.5 ФП)					Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 1 ФП)	Привлеченные средства на кооперативный инвест (стр. 2.3 ФП)	Экспонента средств по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов на строительство, модернизацию и (или) расширение	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)									
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	в том числе:				Профинансировано в 2024 году	2024	2025	2026	в результате реализации мероприятий инвестиционной программы						связанную с созданием потерь в тепловых сетях, смесей воды и (или) марок емового и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, расположенной на территории организации, плату								
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность в (в одностороннем направлении), км	Способ крепления	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность в (в одностороннем направлении), км	Способ крепления	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				ДНР	СМР	2024	2025						2026	Амортизации (стр. 1.2 ФП)	Прибыль, лизинговые средства (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы на подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)		18.5.1	18.5.2	18.5.3	18.5.4	18.5.5	18.5.6	18.5.7	18.5.8
2.1.3.6	Техническое перевооружение котельной (установка блочной-модульной котельной)	61-41.0010910.145 61-41.0000000.0229 61-41.0000000.0530 (61-41.0010910.142)	котельная	ул.Зеленая, 20-А, г.Центриный РО	-	-	-	-	4,8	-	-	-	-	3,43	2023	2023	43000	500	42500	0	0	0	43000	43000	0	43000	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
2.1.3.7	Техническое перевооружение системы теплоснабжения (установка блочной-модульной котельной)	61-41.0011104.391 (61-41.0011103.3)	котельная	п.Сареп Цимлянского района РО	-	-	-	-	1,72	-	-	-	-	0,34	2023	2023	23000	500	22500	0	0	0	23000	23000	0	23000	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
2.1.3.8	Техническое перевооружение котельной (установка котлов наружного размещения)	61-41.0020108.129 (61-41.0020108.48)	котельная	ул. Победы, 106-б в ст. Крайковской Цимлянского района РО	-	-	-	-	1,72	-	-	-	-	0,34	2023	2023	11900	500	11400	0	0	0	11900	11900	0	11900	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
2.1.3.9	Техническое перевооружение котельной (установка котлов наружного размещения)	61-59.00200505.461 (61-59.00200505.100)	котельная	ул.Маковского, 59 в г. Шахты РО	-	-	-	-	1,5	-	-	-	-	0,85	2023	2023	13000	500	12500	0	0	0	13000	13000	0	13000	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
2.1.4.0	Техническое перевооружение ЦТП с удалением котельного оборудования	61-59.0020035.944 (61-59.0020031.59)	ЦТП	пгт.Донской, 68 в г. Шахты РО	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,57	2023	2023	30000	500	49500	0	0	0	30000	30000	0	30000	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
Всего по группе 2					-	-	-	-	-	-	-	-	-	107,01	-	-	189000	20800	1038150	0	0	0	279358	776600	1850000	290749,68	413667,42	0	0	0	0	0	0	522163,00	0	0				
Группа 3. Расчет ущерба для модернизации существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) замены топлива от разных источников.					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
Всего по группе 3					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Группа 4. Модернизация, направленные на снижение энергетического потребления на паровую котельную, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения.					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Всего по группе 4					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Группа 5. Высокотехнологичные котельные в составе объектов системы централизованного теплоснабжения.					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Всего по группе 5					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальное возмещение в объекты емовых средств и нематериальные активы регулирующей 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 антикоррупционной защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6.1.1	Приобретение генератора	-	оборудование	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2024	34619,58	0	0	0	34619,58	0	34619,58	0	4382,58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
6.1.2	Приобретение счетчика	-	счетчики	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2024	24030,42	0	0	0	24030,42	0	24030,42	8450,42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Всего по группе 6					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Итого по программе					-	-	159325	-	0,225	-	188,397	219	-	0,3	-	107,01	-	-	1116650,00	20850,00	1035150,00	0	34000,00	72660,00	1116650,00	392200,00	417450,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	400000,000	0	0

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО «Донэнерго Тепловые сети»**

№ 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
ООО «Донэнерго Тепловые сети»**

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			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					
		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 централизованного теплоснабжения ООО «Донэнерго Тепловые сети»	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»

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	2024	
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;2.1.12;2.1.17;2.1.18;2.1.19;2.1.20;2.1.21;2.1.26;2.1.30;2.1.32;6.1.2.
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	417450	417450	7400	410050	2.1.2;2.1.9;2.1.10;2.1.11;2.1.13;2.1.14;2.1.15;2.1.22;2.1.23;2.1.24;2.1.25;2.1.27;2.1.28;2.1.29;2.1.31;2.1.33;2.1.34;2.1.35;2.1.36;2.1.37;2.1.38;2.1.39;2.1.40;6.1.1;6.1.2.
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	2.1.2;2.1.3;2.1.10;2.1.12;2.1.13;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;2.1.27;2.1.28;2.1.29;2.1.30;2.1.31;2.1.32;2.1.33;2.1.34;2.1.35;6.1.1;6.1.2.
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	