



УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ  
БРЯНСКОЙ ОБЛАСТИ

**ПРИКАЗ**

от 30 октября 2024 года

г. Брянск

№ 29/6-Т

Об утверждении инвестиционной программы ООО «КТСК» в сфере теплоснабжения городского округа «город Клинцы Брянской области» на период 2025 – 2034 годы

Правовое управление администрации Губернатора Брянской области и Правительства Брянской области <b>ЗАРЕГИСТРИРОВАНО</b> 31 октября 2024 г. Регистрационный номер № 20240072024
--

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 года № 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)», Положением об управлении государственного регулирования тарифов Брянской области, утвержденным указом Губернатора Брянской области от 28 января 2013 года № 45, на основании протокола Правления управления государственного регулирования тарифов Брянской области от 30 октября 2024 года № 29, -

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить инвестиционную программу ООО «КТСК» в сфере теплоснабжения городского округа «город Клинцы Брянской области» на период 2025 - 2034 годы согласно приложению.

2. Настоящий приказ вступает в силу с момента подписания и подлежит официальному опубликованию.

Врио по руководству управлением

О.В. Корсикова

Приложение к приказу управления  
государственного регулирования  
тарифов Брянской области  
от 30.10.2024 года № 29/6-т

Таблица № 1-ИП ТС

**Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения общества с ограниченной  
ответственностью "Клинцовская теплосетевая компания" (ООО "КТСК")  
на 2025-2034 годы**

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО "КТСК"  
на 2025-2034 годы**

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью "Клинцовская теплосетевая компания" (ООО "КТСК")
Местонахождение регулируемой организации	243144, Брянская обл., г. Клинцы, ул. Первомайская, д. 49
Сроки реализации инвестиционной программы	2025-2034 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор ООО "КТСК" Евтеев Павел Александрович
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	тел. +7(48336)4-33-12, e-mail: info.ktsk@mail.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Управление государственного регулирования тарифов Брянской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	241050, г. Брянск, пр. Ленина, д. 37
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Врио по руководству управлением государственного регулирования тарифов Брянской области Корсикова Ольга Владимировна
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	тел. +7(4832)74-36-06, e-mail: info@tarif32.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Клинцовская городская администрация
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	243140, Брянская обл., г. Клинцы, ул. Октябрьская, д. 42
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Исполняющий обязанности Главы Клинцовской городской администрации - Лубская Людмила Дмитриевна
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	тел. +7(48336)4-03-28, e-mail: klintsi@mail.ru

2

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения

ООО "КТСК"

(наименование регулируемой организации)

на 2025-2034 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики									
					Наименование и значение показателя									
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия				
					Тепловая сеть					Тепловая сеть				
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном 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
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>														
<b>Всего по группе 1</b>														
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>														
2.1.1.	Строительство магистральной тепловой сети Город Ду 400, протяженностью 1220 метров в двухтрубном исчислении	-	Тепловая сеть	г. Клинцы	-	-	-	-	-	400	774,3	2440	Подземная бесканальная	-
2.1.2.	Строительство сетей ГВС от Клинцовской ТЭЦ до ЦТП №1,3,4, протяженностью 2164 метров в двухтрубном исчислении.	-	Тепловая сеть	г. Клинцы	-	-	-	-	-	250	234,9	4328	Подземная бесканальная	-
2.1.3.	Строительство участка тепловых сетей Ду125 протяженностью 150 метров в двухтрубном исчислении для переключения Больницы (ул. Ленина 58)	-	Тепловая сеть	г. Клинцы	-	-	-	-	-	125	38,8	300	Подземная бесканальная	-
2.1.4.	Строительство ПНС на магистрали Город 2	-	ПНС	г. Клинцы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.5.	Строительство тепловой сети к ЦТП №2М	-	Тепловая сеть	г. Клинцы	-	-	-	-	-	200	145,3	270	Подземная бесканальная	-
2.1.6.	Строительство БМК №9М мощностью 12,0 МВт	-	Котельная	г. Клинцы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,32
2.1.7.	Строительство тепловой сети от БМК №9М до котельной №10	-	Тепловая сеть	г. Клинцы	-	-	-	-	-	200	145,3	620	Подземная бесканальная	-
2.1.8.	Строительство ЦТП ГВС мощностью 6 МВт	-	ЦТП	г. Клинцы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,16
2.1.9.	Строительство бака-аккумулятора РВС-500	-	Бак-аккумулятор	г. Клинцы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Всего по группе 2</b>														
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников</b>														
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>														
<b>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>														
3.2.1.	Реконструкция котельной №2 с переводом в режим ЦТП мощностью 2,32 МВт	-	ЦТП	г. Клинцы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,00
<b>Всего по группе 3</b>														
<b>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</b>														
<b>Всего по группе 4</b>														
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>														
<b>Всего по группе 5</b>														
<b>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.</b>														
<b>Всего по группе 6</b>														
<b>ИТОГО по программе</b>														

**Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения  
ООО "КТСК"**  
(наименование регулируемой организации)  
**на 2025-2034 годы**

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС														Остаток финансирования	
				Плывые расходы			Профинансировано к 2025 году	Финансирование, в т.ч. по годам											
				Всего:	ПИР	СМР		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034		
1	2	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	10.11	10.12	10.13	10.14	10.15	
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>																			
<b>Всего по группе 1</b>																			
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>																			
2.1.1.	Строительство магистральной тепловой сети Город Ду 400, протяженностью 1220 метров в двухтрубном исчислении	2028	2029	117 104,12	4 822,70	112 281,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 032,23	87 071,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2.	Строительство сетей ГВС от Клинцовской ТЭЦ до ЦТП №1,3,4, протяженностью 2164 метров в двухтрубном исчислении.	2028	2029	67 877,57	2 836,19	65 041,38	0,00	0,00	0,00	0,00	31 168,52	36 709,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3.	Строительство участка тепловых сетей Ду125 протяженностью 150 метров в двухтрубном исчислении для переключения Больницы (ул. Ленина 58)	2029	2029	3 785,33	167,15	3 618,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 785,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.4.	Строительство ПНС на магистрали Город 2	2026	2026	5 568,64	245,90	5 322,75	0,00	0,00	5 568,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.5.	Строительство тепловой сети к ЦТП №2М	2025	2025	3 216,76	142,04	3 074,71	0,00	3 216,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.6.	Строительство БМК №9М мощностью 12,0 МВт	2027	2028	89 407,95	3 948,02	85 459,94	0,00	0,00	0,00	41 064,12	48 343,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.7.	Строительство тепловой сети от БМК №9М до котельной №10	2028	2028	11 730,94	507,17	11 223,77	0,00	0,00	0,00	0,00	11 730,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.8.	Строительство ЦТП ГВС мощностью 6 МВт	2 029	2029	18 184,06	802,96	17 381,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 184,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.9.	Строительство бака-аккумулятора РВС-500	2 029	2029	18 130,01	800,57	17 329,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 130,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Всего по группе 2</b>				<b>335 005,38</b>	<b>14 272,69</b>	<b>320 732,69</b>	<b>0,00</b>	<b>3 216,76</b>	<b>5 568,64</b>	<b>41 064,12</b>	<b>121 275,52</b>	<b>163 880,33</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников</b>																			
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>																			
<b>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>																			
3.2.1.	Реконструкция котельной №2 с переводом в режим ЦТП мощностью 2,32 МВт	2025	2025	2 752,00	121,52	2 630,48	0,00	2 752,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Всего по группе 3</b>				<b>2 752,00</b>	<b>121,52</b>	<b>2 630,48</b>	<b>0,00</b>	<b>2 752,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>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</b>																			
<b>Всего по группе 4</b>																			
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>																			
<b>Всего по группе 5</b>																			
<b>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.</b>																			
<b>Всего по группе 6</b>				<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>ИТОГО по программе</b>				<b>337 757,38</b>	<b>14 394,21</b>	<b>323 363,17</b>	<b>0,00</b>	<b>5 968,76</b>	<b>5 568,64</b>	<b>41 064,12</b>	<b>121 275,52</b>	<b>163 880,33</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

**Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения  
ООО "КТСК"**

(именованная регулируемой организацией)  
на 2025-2034 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										
		Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансово-вой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлечение средств на возвратной основе (стр. 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов Кооперанта на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
						в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную 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, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)					
1	2	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>												
<b>Всего по группе 1</b>												
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>												
2.1.1.	Строительство магистральной тепловой сети Город Ду 400, протяженностью 1220 метров в двухтрубном исполнении	63 806,31	53 297,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58 271,43	0,00	0,00
2.1.2.	Строительство сетей ГВС от Клиндовской ТЭЦ до ЦТП №1,3,4, протяженностью 2164 метров в двухтрубном исполнении	36 984,33	30 893,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33 776,12	0,00	0,00
2.1.3.	Строительство участка тепловых сетей Ду125 протяженностью 150 метров в двухтрубном исполнении для переключения Больницы (ул. Ленина 58)	2 062,51	1 722,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 883,59	0,00	0,00
2.1.4.	Строительство ПНС на магистрали Город 2	3 219,80	2 348,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 770,98	0,00	0,00
2.1.5.	Строительство тепловой сети к ЦТП №2М	3 039,41	177,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 600,67	0,00	0,00
2.1.6.	Строительство БМК №9М мощностью 12,0 МВт	39 774,75	49 633,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44 489,72	0,00	0,00
2.1.7.	Строительство тепловой сети от БМК №9М до котельной №10	7 564,91	4 166,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 837,36	0,00	0,00
2.1.8.	Строительство ЦТП ГВС мощностью 6 МВт	6 877,24	11 306,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 048,45	0,00	0,00
2.1.9.	Строительство бака-аккумулятора РВС-500	9 878,47	8 251,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 021,56	0,00	0,00
<b>Всего по группе 2</b>		<b>173 207,71</b>	<b>161 797,67</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>166 699,88</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников</b>												
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>												
<b>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>												
3.2.1.	Реконструкция котельной №2 с переводом в режим ЦТП мощностью 2,32 МВт	1 774,68	977,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 369,40	0,00
<b>Всего по группе 3</b>		<b>1 774,68</b>	<b>977,32</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1 369,40</b>	<b>0,00</b>
<b>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</b>												
<b>Всего по группе 4</b>												
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>												
<b>Всего по группе 5</b>												
<b>Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми 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.</b>												
<b>Всего по группе 6</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>ИТОГО по программе</b>		<b>174 982,39</b>	<b>162 774,99</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>168 069,29</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на 2025-2034гг. ООО "КТСК"**

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения 2023	Текущее значение 2024	Плановые значения										
					в т.ч. по годам реализации										
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/Гкал	0,46	0,46	0,32	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	172,15	169,10	167,32	166,37	166,37	166,37	163,01	163,01	163,01	163,01	163,01	163,01	163,01
		т.у.т./м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	65,00	65,00	65,00	65,00	64,89	64,89	64,89	64,89	64,89	64,89	64,89	64,89	
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	35382,06	34998,58	32673,71	32711,52	32690,42	32690,42	32690,42	32202,64	32202,64	32202,64	32202,64	32202,64	
		% от полезного отпуска тепловой энергии	20,09	19,65	18,20	18,22	18,21	18,21	18,21	18,21	17,94	17,94	17,94	17,94	
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	176066,94	176066,94	145930,41	146002,81	146002,81	146002,81	146002,81	153285,81	153285,80	153285,81	153285,81	153285,80	
		куб. м для пара	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
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 в атмосферу	т/год	28,312	91,727	91,727	88,821	88,821	88,821	78,514	78,514	78,514	78,514	78,514	78,514	
7.2	Углерод оксид	т/год	20,388	65,601	65,601	63,561	63,561	63,561	57,061	57,061	57,061	57,061	57,061	57,061	
7.3	Азота диоксид	т/год	6,809	22,606	22,606	21,859	21,859	21,859	18,599	18,599	18,599	18,599	18,599	18,599	
7.4	Азота оксид	т/год	1,115	3,520	3,520	3,398	3,398	3,398	2,854	2,854	2,854	2,854	2,854	2,854	
7.5	Бензапирен	т/год	0,0000042	0,0000125	0,0000125	0,0000125	0,0000125	0,0000125	0,0000125	0,0000125	0,0000125	0,0000125	0,0000125	0,0000125	

Таблица № 4-ИП ТС приложения к приказу  
управления государственного регулирования  
тарифов Брянской области  
от 30.10.2024 года № 29/6-т

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов  
централизованного теплоснабжения  
ООО "КТСК"**  
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности																						
		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											
		Текущее значение 2024	Плановое значение										Текущее значение	Плановое значение										
2025	2026		2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2025	2026		2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
1	Котельная №2, Котельная №7, Котельная №8, Котельная №9, Котельная №10, Котельная №17, Котельная №20, Котельная №21, Котельная №22, Котельная №24, Котельная №26, Котельная №27, Котельная №28, Котельная №31, ТС "Го-род", ТС "В/ч", ТС "КАЗ", ТС "Посёлок"	1,190	1,190	1,187	1,187	1,187	1,180	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	0,124	0,124	0,111	0,111	0,111	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079

7

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов  
централизованного теплоснабжения**

**ООО "КТСК"**

(наименование регулируемой организации)

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)												Показатели энергетической эффективности										Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)											
Текущее значение	Плановое значение											Текущее значение	Плановое значение										Текущее значение	Плановое значение									
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2025		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2025		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	
171,19	168,00	167,10	167,1	167,1	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	2,67	2,003	2,001	1,999	1,999	1,984	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	34998,6	32673,71	32711,52	32690,42	32690,42	32690,42	32202,64	32202,64	32202,64	32202,64	32202,64	

**ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**  
**ООО "КТСК" на 2025-2034 гг.**  
 (шестигодное регулируемое предприятие)

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС											Расходы на реализацию инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										
		по годам реализации инвестпрограммы											по мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС (тыс. руб. без НДС)										
		Всего	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего	Строительство тепловой сети Город Ду 400, протяженностью 120 метров в двухтрубном исполнении	Строительство сетей ГВС от Киндиковой ТЭЦ до ЦТП №1,3,4, протяженностью 2164 метров в двухтрубном исполнении	Строительство участка тепловых сетей Ду125 протяженностью 150 метров в двухтрубном исполнении для пороскопики Большая (ул. Ленина 58)	Строительство ПНС на магистрали Горка 2	Строительство тепловой сети к ЦТП №2М	Строительство БМК №М мощностью 12,0 МВт	Строительство тепловой сети от БМК №М до котельной №10	Строительство ЦТП ГВС мощностью 4 МВт	Строительство бака-аккумулятора РВС-500	Реструктуризация котельной №2 с переводом в режим ЦТП мощностью 2,33 МВт
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
1	Собственные средства	337 757,38	2 548,15	2 877,13	23 148,89	27 728,92	46 051,47	35 008,84	42 393,90	49 411,26	57 197,46	61 400,17	337 757,38	117 184,12	67 877,57	3 785,33	5 548,64	3 216,76	89 407,95	11 730,94	18 184,06	18 130,01	2 752,00
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	174 982,39	2 548,15	2 130,49	2 497,53	2 487,95	9 621,57	31 515,14	31 505,54	31 503,11	30 881,37	30 291,54	174 982,39	63 806,31	36 984,33	2 062,51	3 219,80	3 039,41	39 774,75	7 564,91	6 877,24	9 878,47	1 774,68
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	162 774,99	0,00	746,64	20 642,57	25 240,97	36 429,90	3 493,70	10 888,36	17 908,14	26 316,09	21 108,63	162 774,99	53 297,81	30 893,25	1 722,82	2 348,85	177,34	49 633,20	4 166,03	11 306,82	8 251,54	977,32
1.3	экономию расходов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного (МЛ) резервного топлива из источников тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Средства, привлеченные на возмездной основе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	кредиты (расходы на обслуживание кредитных средств, необходимых для реализации мероприятий инвестиционной программы, указанных в форме 2-ИП ТС)	168 869,29	348,44	884,36	2 757,43	13 259,03	32 990,10	40 586,30	33 311,64	24 691,86	14 683,91	4 556,22	168 869,29	58 271,43	33 776,12	1 883,59	2 770,98	1 600,67	44 489,72	5 837,36	9 048,45	9 021,56	1 369,40
3.2	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реструктуризацию объекта инвестиционного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Прочие источники финансирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

6