



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «19» ноября 2024 г. № 365
г. Кемерово

**О внесении изменений в постановление Региональной
энергетической комиссии Кузбасса от 28.10.2021
№ 447 «Об утверждении инвестиционной программы
ООО «ЭнергоТранзит» в сфере теплоснабжения в контуре
котельных на 2022-2026 годы»**

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т:

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 28.10.2021 № 447 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ЭнергоТранзит» в сфере теплоснабжения в контуре котельных на 2022-2026 годы» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 24.11.2022 № 468, от 16.11.2023 № 305) следующие изменения, приложение изложить в новой редакции, согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

Председатель
Региональной энергетической комиссии
Кузбасса

Д.В. Малюта

Приложение
к постановлению Региональной
энергетической комиссии
Кузбасса
от «19» ноября 2024 г. № 365

«Приложение
к постановлению Региональной
энергетической комиссии
Кузбасса
от «28» октября 2021 г. № 447

Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения
ООО «ЭнергоТранзит» в контуре котельных

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТранзит»
Местонахождение регулируемой организации	654006, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, ул. Орджоникидзе, 12, офис 7
Сроки реализации инвестиционной программы	2022-2026 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Главный инженер Гилев Алексей Витальевич
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	тел. +7 (3843) 46-85-23
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия Кузбасса
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	Н. Островского ул., 32, Кемерово, 650000
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Малюта Дмитрий Владимирович
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	тел. +7 (3842) 36-28-28
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Новокузнецк
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	654080, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, ул. Кирова, 71
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель главы г. Новокузнецка по ЖКХ – Безгубов Антон Андреевич
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	т/ф.: +7 (3843) 32-16-51

Инвестиционная программа ООО «ЭнергоТранзит» в контуре котельных в сфере теплоснабжения на 2022-2026 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации
					до реализации мероприятий					после реализации мероприятий						
					Наименование и значение показателя					Наименование и значение показателя						
					до реализации мероприятий		после реализации мероприятий		до реализации мероприятий		после реализации мероприятий		до реализации мероприятий			
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном 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
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей:																
1.2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.4. Увеличение мощности и пропускной способности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, 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 строительство новых тепловых сетей																
Строительство тепловой сети с тепловыми камерами для замещения БЦК на ЗРК: наружная стена БЦК (Слесарная, 12)- наружная стена ЗРК (Пархоменко, 110), ЦИР																
2.1		42.30.0000000.2854	сети теплоснабжения	г. Новокузнецк наружная стена БЦК (Слесарная, 12)- наружная стена ЗРК (Пархоменко, 110)	-	-	-	-	-	600	-	5,4	-	-	2026	2026
Всего по группе 2																
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																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.1.1	Реконструкция тепловой сети ТК-24-ТК-25-ТК-26-ТК-27 - ТК-28/38, СМР	42.30.0000000.2745	сети теплоснабжения	г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. К. Маркса - ул. 1 Мая	250	180	0,459	подземная	7,20	400	660	0,459	подземная	26,40	2023	2024
3.1.2	Реконструкция тепловой сети ТК-28/38-ТК-37-ТК-36, СМР	42.30.0000000.2745	сети теплоснабжения	г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. 1 Мая	350	455	0,286	подземная	18,20	600	1880	0,286	подземная	75,20	2024	2024
3.1.3	Реконструкция тепловой сети ТК-20-ТК-21-ТК-22-ТК-23-ТК-24, СМР	42.30.0000000.2745	сети теплоснабжения	г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. В. Соколовой - ул. К. Маркса	200	107	0,145	подземная	6,42	250	180	0,145	подземная	10,80	2024	2025
3.1.4	Реконструкция тепловой сети ТК-41-ТК-40-ТК-39-ТК-28/38, СМР	42.30.0000000.2745	сети теплоснабжения	г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Челюскина - ул. 1 Мая	300	310	0,491	подземная	12,40	400	660	0,491	подземная	26,40	2024	2024
3.1.5	Реконструкция тепловой сети врезка Т2 - врезка Т3 - врезка Т4 - ТК-3 - врезка Т5 - врезка Т6 - врезка Т7 - врезка Т8 - ТК-4, СМР	42.30.0000000.2745	сети теплоснабжения	г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Стюлова	500	1200	0,440	наземная	48,00	200	107,0	0,440	наземная	4,28	2024	2024
3.1.6	Реконструкция с увеличением диаметра ТК-65 Мурманская - ТК-66 - ТК-67 Мурманская, ПИР	42.30.0000000.2775	сети теплоснабжения	г. Новокузнецк, Ораджонидзевский район, Байдаевская центральная котельная	200	-	0,290	подземная	-	250	-	0,290	подземная	-	2022	2022
3.1.7	Реконструкция с увеличением диаметра ТК-65 Мурманская - ТК-66 - ТК-67 Мурманская, СМР	42.30.0000000.2775	сети теплоснабжения	г. Новокузнецк, Ораджонидзевский район, Байдаевская центральная котельная	200	107	0,290	подземная	2,68	250	180	0,290	подземная	4,50	2022	2022

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
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1	Реконструкция топочного устройства котла №3 (тип КВТС 20-150) Абашевской районной котельной	42.30.0508070.45	теплоисточник (котельная)	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, 26. Абашевская районная котельная.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2022	2022
3.2.2	Модернизация узла учета тепловой энергии Абашевской районной котельной	42.30.0508070.45	теплоисточник (котельная)	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, 26. Абашевская районная котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2022	2022
3.2.3	Модернизация узла учета тепловой энергии Зырянской районной котельной	42.30.0505010.84	теплоисточник (котельная)	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, 110. Зырянская районная котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2022	2022
3.2.4	Реконструкция РУ-6кВ Абашевской районной котельной с установкой АВР	42.30.0508070.45	теплоисточник (котельная)	г. Новокузнецк, ул. Кавказская, 26. Абашевская районная котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2022	2022
3.2.5	Модернизация электроприводов конвейера золоудаления с установкой частотного регулирования на Зырянской районной котельной	42.30.0505010.84	теплоисточник (котельная)	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, 110. Зырянская районная котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2022	2022
3.2.6	Реконструкция котлов № 3, 5, 2, 6 (тип КВТС 20-150) Зырянской районной котельной.	42.30.0505010.84	теплоисточник (котельная)	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, 110. Зырянская районная котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2023	2024
3.2.7	Реконструкция автоматической системы управления конвейерами топливоподачи с заменой электроприводов Абашевской районной котельной.	42.30.0508070.45	теплоисточник (котельная)	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, 26. Абашевская районная котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2023	2023
3.2.8	Реконструкция автоматической системы управления конвейерами топливоподачи с заменой электроприводов Абашевской районной котельной.	42.30.0508070.45	теплоисточник (котельная)	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, 26. Абашевская районная котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025
Всего по группе 3																
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																
4.1	Монтаж бурорыкательного комплекса на ОУС	42.30.0505010.87	угольный склад	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, 110, корп. 5. Зырянский угольный склад	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2022	2022
4.2	Обустройство склада аварийного запаса ТМЦ	42.30.0505015.115	склад ТМЦ	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Слесарная, 2, корп.3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2022	2022
4.3	Обустройство площадки по перевозу отходов 5 класса опасности «золашлаки котельных» в планировочной территории продуктом с целью организации складирования готовой продукции. ПИР.	42.30.0505050.2901	производственная площадка	г. Новокузнецк, Центральный район.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2023	2023

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
4.5	Установка частотного привода сетевого насоса №3 с заменой электродвигателя 315 кВт Абашевской районной котельной	42.30.0508070.45	теплосточник (котельная)	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, 26. Абашевская районная котельная.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2023	2023
Всего по группе 4																
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																
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 объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.																
ИТОГО по программе																

№ п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										Остаток финансирования
		Планировочные расходы		Профинансирование к 2020 году		Финансирование, в т.ч. по годам						
		Всего:	в том числе:	всего:	в том числе:	2022	2023	2024	2025	2026		
10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10			
1	2	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:												
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей:												
1.2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей:												
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей:												
1.4. Увеличение мощности и пропускной способности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей:												
Всего по группе 1		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей:												
2.1	Строительство тепловой сети с тепловыми камерами для замещения БЦК на ЗРК - наружная стена БЦК (Слесарная, 12) - наружная стена ЗРК (Пархоменко, 110), ПИР	25 400,00	25 400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 400,00
Всего по группе 2		25 400,00	25 400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 400,00
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставка энергии от разных источников:												
3.1	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей:	43 266,76	0,00	43 266,76	0,00	0,00	25 334,40	17 932,36	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Реконструкция тепловой сети ТК-24-ТК-25-ТК-26-ТК-27 - ТК-28/38, СМР	38 020,59	0,00	38 020,59	0,00	0,00	0,00	38 020,59	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Реконструкция тепловой сети ТК-28/38-ТК-37-ТК-36, СМР	63 064,12	0,00	63 064,12	0,00	0,00	0,00	26 022,04	37 042,07	0,00	0,00	0,00
3.1.3	Реконструкция тепловой сети ТК-20-ТК-21-ТК-22-ТК-23-ТК-24, СМР	44 885,12	0,00	44 885,12	0,00	0,00	0,00	44 885,12	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.4	Реконструкция тепловой сети ТК-41-ТК-40-ТК-39-ТК-28/38, СМР	23 938,63	0,00	23 938,63	0,00	0,00	0,00	23 938,63	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.5	Реконструкция тепловой сети врезка Т2 - врезка Т3 - врезка Т4 - врезка Т5 - врезка Т6 - врезка Т7 - врезка Т8 - ТК-4, СМР	217,50	217,50	0,00	0,00	217,5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.6	Реконструкция с увеличением диаметра ТК-65 Мурманская - ТК-66 - ТК-67 Мурманская, ПИР	11 011,32	0,00	11 011,32	0,00	11 011,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.7	Реконструкция с увеличением диаметра ТК-65 Мурманская - ТК-66 - ТК-67 Мурманская, СМР	14 406,79	0,00	14 406,79	0,00	14 406,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей:	1 719,64	0,00	1 719,64	0,00	1 719,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1	Реконструкция топливного устройства котла №3 (тип КВТС 20-150) Абашевской районной котельной	4 690,21	0,00	4 690,21	0,00	4 690,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Модернизация узла учета тепловой энергии Абашевской районной котельной	3 737,18	0,00	3 737,18	0,00	3 737,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	Модернизация узла учета тепловой энергии Зырянской районной котельной	3 113,44	0,00	3 113,44	0,00	3 113,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.4	Реконструкция РУ-6кВ Абашевской районной котельной с установкой АВР	36 498,3	1 089,00	35 409,30	0,00	0,00	36 498,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.5	Модернизация электродвигателей конденсаторов золоулавливания с установкой частотного регулирования на Зырянской районной котельной	12 464,35	0,00	12 464,35	0,00	0,00	12 464,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.6	Реконструкция котлов № 3, 5, 2, 6 (тип КВТС 20-150) Зырянской районной котельной	12 464,35	0,00	12 464,35	0,00	0,00	12 464,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.7	Реконструкция автоматической системы управления конвейерами топливоподачи с заменой электродвигателей Абашевской районной котельной	12 464,35	0,00	12 464,35	0,00	0,00	12 464,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.8	Реконструкция автоматической системы управления конвейерами топливоподачи с заменой электродвигателей Абашевской районной котельной	313 498,40	1 306,50	312 191,90	0,00	38 896,08	74 297,10	150 798,75	49 506,47	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 3		26 038,15	0,00	26 038,15	0,00	26 038,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения:												
4.1	Монтаж буроразъемного комплекса на ОУС	10 417,13	0,00	10 417,13	0,00	10 417,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	Обустройство склада аварийного запаса ТМЦ	7 800,00	7 800,00	0,00	0,00	0,00	7 800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Обустройство площадок по перевозу отхода 5 класса опасности «зола/пепел котельных» в золошлаковый материал (продукт) с планировкой территории	2 912,94	0,00	2 912,94	0,0	0,0	2 912,94	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.4	Установка частотного привода сетевой насоса №3 с заменой электродвигателя 315 кВт Абашевской районной котельной	47 168,22	7 800,00	39 368,22	0,00	36 455,28	10 712,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 4		26 038,15	7 800,00	18 268,15	0,00	18 268,15	7 800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения												
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулирующей организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулирующими организациями требованиями, установленными законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.												
Итого по программе		386 066,62	34 506,50	351 560,12	0,00	75 351,36	85 010,04	150 798,75	49 506,47	25 400,00	0,00	0,00

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в
результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО «ЭнергоТранзит» в контуре котельных**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактиче- ские значения	Текущее значение	Плановые значения				
					в т.ч. по годам реализации				
					2022	2023	2024	2025	2026
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВтч/м ³	-	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Ткал	0,201	0,196	0,201	0,201	0,201	0,199	0,196
3	Объем присоединенной тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	58035,0	57553,4	58047,3	58186,5	57507,9	57430,7	57430,7
		% от полезного отпуска тепловой энергии	14,0	13,9	14,0	14,0	13,2	13,2	13,2
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	112412,0	109464,5	112492,1	113691,6	111409,8	111966,4	111966,4
		м ³ для пара	-	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	Эффективность очистки, %	-	-	-	-	-	-	-

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ООО «ЭнергоТранзит» в контуре котельных**

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		Плановое значение			Текущее значение		Плановое значение		
2022	2023	2024	2025	2026	2022	2023	2024	2025	2026		
ООО «ЭнергоТранзит»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Наименование объекта		Показатели энергетической эффективности															
		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у.т./Гкал		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/М ²		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м ³ /М ²		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, м ³							
		Плановое значение		Плановое значение		Плановое значение		Плановое значение		Плановое значение							
Текущее значение	2022	2023	2024	2025	2026	Текущее значение	2022	2023	2024	2025	2026						
0,201	0,201	0,201	0,199	0,196		1,90	1,90	1,90	1,93	1,92	1,92	112412	112492	113692	111409,8	111966,4	111966,4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3.3	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-

».