УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
БРЯНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 20 ноября 2026 года г. Брянск № 34/12-т

О внесении изменений в приказ управления государственного регулирования тарифов Брянской области от 30 октября 2025 года № 37/3-т «Об утверждении инвестиционной программы ГУП «Брянсккоммунэнерго» в сфере теплоснабжения городского округа «город Брянск» (тарифное решение № 6) на период 2026 – 2030 годы»

Правовое управление
администрации Губернатора
Брянской области и Правительства
Брянской области
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
«25» ноября 2026 г.
Регистрационный номер № 20260068024

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 20 ноября 2026 года № 34, -

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести изменения в приложение к приказу управления государственного регулирования тарифов Брянской области от 30 октября 2025 года № 37/3-т «Об утверждении инвестиционной программы ГУП «Брянсккоммунэнерго» в сфере теплоснабжения городского округа

«город Брянск» (тарифное решение № 6) на период 2026 – 2030 годы», изложив в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

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

Начальник управления О.В. Корсикова

Приложение
к приказу управления государственного регулирования тарифов Брянской области
от 20 ноября 2026 года № 34/12-т

Таблица №1-ИП ТС

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ГУП "Брянсккоммунэнерго" на 2026-2030 годы по муниципальному образованию "город Брянск" (тарифное решение №6) (с изменениями и дополнениями)

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ГУП "Брянсккоммунэнерго" на 2026-2030 годы

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Государственное унитарное предприятие Брянской области «Брянсккоммунэнерго» (ГУП «Брянсккоммунэнерго»)
Местонахождение регулируемой организации	241050, г. Брянск, ул. Дуки, д.78
Сроки реализации инвестиционной программы	2026-2030
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ГУП "Брянсккоммунэнерго" - Голубинская Галина Федоровна Главный инженер ГУП "Брянсккоммунэнерго" - Касацкий Михаил Михайлович
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	+7 (4832) 66-62-18, 71-61-39
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	Начальник управления 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	Брянская городская администрация
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	241050, г. Брянск, проспект Ленина, д. 35
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Брянской городской администрации Макаров Александр Николаевич
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	+7 (4832) 66-40-44

Таблица № 2-ИП ТС
приложения к приказу управления
государственного регулирования тарифов
Брянской области
от 20 ноября 2026 года № 34/12-т

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения
ГУП "Брянсккоммунэнерго"

(наименование регулируемой организации)

на 2026-2030 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	Протяжен-ность (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
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 строительство новых тепловых сетей														
2.1.1.	Установка КНР с целью переключения потребителей от котельной по ул. Островского, 77 в Бежицком районе г. Брянска	32:28:0013724:1	котельная	г. Брянск	-	-	-	-	0,958	-	-	-	-	0,516
2.1.2.	Установка КНР с целью переключения потребителей от котельной пер. Металлистов, 6А в Бежицком районе г. Брянска	32:28:0014605:2	котельная	г. Брянск	-	-	-	-	2,240	-	-	-	-	1,290
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 теплотрассы отопления от котельной по ул. Красной Гвардии, 20 в Володарском районе г. Брянска	-	теплотрасса	г. Брянск	133 133 108 89	36 36 19 12	0,106 0,120 0,126 0,150	подземный		133 108 108 89	36 19 19 12	0,106 0,120 0,126 0,150	подземный	-
3.1.2	Модернизация теплотрассы отопления от котельной по ул. Олега Кошевого, 69А в Фокинском районе г. Брянска	-	теплотрасса	г. Брянск	159 159	58 58	0,047 0,047	подземный		159 159	58 58	0,047 0,047	подземный	-
3.1.3	Реконструкция теплотрассы отопления и ГВС от котельной по пр-ту Московскому, 86 в Фокинском районе г. Брянска	-	теплотрасса	г. Брянск	219 159 108 76 57	140 58 19 7,2 3,2	0,614 0,24 0,24 0,067 0,067	подземный	-	219 159 108 108 89	140 58 19 19 12	0,614 0,24 0,24 0,067 0,067	подземный	-
3.1.4	Модернизация теплотрассы отопления и ГВС на участке от ТК-18 до школы № 25 от котельной по ул. Свободы, 6А в Володарском районе г. Брянска	-	теплотрасса	г. Брянск	325 273 159 133 108 89 76 57 89 76 57	380 240 58 36 19 12 7,2 3,2 12 7,2 3,2	0,108 0,288 0,038 0,423 0,318 0,409 0,168 0,118 0,140 0,070 0,070	подземный подземный подземный подземный подземный подземный подземный подземный надземный надземный надземный	-	325 273 159 133 108 89 76 57 89 76 57	380 240 58 36 19 12 7,2 3,2 12 7,2 3,2	0,108 0,288 0,038 0,423 0,318 0,409 0,168 0,118 0,140 0,070 0,070	подземный подземный подземный подземный подземный подземный подземный подземный надземный надземный надземный	-

№ 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	Протяжен-ность (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
3.1.5	Реконструкция сетей отопления и горячего водоснабжения от котельной по ул. Красноармейской, 58 в г. Брянске	-	теплотрасса	г. Брянск	219	140	0,090	подземный	-	273	240	0,090	подземный	-
					219	140	0,277	подземный		159	58	0,277	подземный	
					219	140	0,333	подземный		219	140	0,333	подземный	
					159	58	0,045	подземный		219	140	0,045	подземный	
					159	58	0,309	подземный		159	58	0,309	подземный	
					108	19	0,369	подземный		108	19	0,369	подземный	
					89	12	0,053	подземный		89	12	0,053	подземный	
					89	12	0,044	подземный		76	7,2	0,044	подземный	
					57	3,2	0,026	подземный		57	3,2	0,026	подземный	
					45	1,7	0,026	подземный		45	1,7	0,026	подземный	
					159	58	0,0084	надземный		159	58	0,0084	надземный	
					133	36	0,0042	надземный		133	36	0,0042	надземный	
					108	19	0,0087	надземный		108	19	0,0087	надземный	
					89	12	0,0015	надземный		89	12	0,0015	надземный	
3.1.6	Модернизация теплотрассы отопления и ГВС на участке от ТК-18 до ж/д по ул. Р.Люксембург, 45 от котельной по ул. Свободы, 6А в Володарском районе г. Брянска	-	теплотрасса	г. Брянск	219	140	0,546	подземный	-	219	140	0,546	подземный	-
					159	58	0,331	подземный		159	58	0,331	подземный	
					108	19	0,396	подземный		108	19	0,396	подземный	
					89	12	0,374	подземный		89	12	0,374	подземный	
					76	7,2	0,06	подземный		76	7,2	0,06	подземный	
					57	3,2	0,065	подземный		57	3,2	0,065	подземный	
					25	0,6	0,012	подземный		25	0,6	0,012	подземный	
					219	140	0,438	надземный		219	140	0,552	надземный	
					159	58	0,219	надземный		159	58	0,276	надземный	
					108	19	0,279	надземный		108	19	0,336	надземный	
					57	3,2	0,03	надземный		57	3,2	0,03	надземный	
					40	1,7	0,03	надземный		40	1,7	0,03	надземный	
3.1.7	Реконструкция теплотрассы отопления и ГВС от котельной по ул. Пушкина, 4 в Володарском районе г. Брянска	-	теплотрасса	г. Брянск	325	380	0,024	подземный	-	325	380	0,024	подземный	-
					273	240	0,162			273	240	0,162		
					219	140	0,138			219	140	0,138		
					159	58	0,144			159	58	0,156		
					108	19	0,081			133	36	0,081		
					89	12	0,063			108	19	0,063		
3.1.8	Реконструкция сетей отопления от котельной по ул Афанасьева, 18А в г. Брянске	-	теплотрасса	г. Брянск	219	140	0,241	подземный	-	219	140	0,241	подземный	-
					159	58	0,247			219	140	0,247		
					133	36	0,134			133	36	0,1102		
					159	58	0,2566			159	58	0,283		
					108	19	0,002			108	19	0,002		
					89	12	0,038			89	12	0,0196		
					76	7,2	0,0196			76	7,2	0,0196		
					57	3,2	0,002			57	3,2	0,002		

№ 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	Протяжен-ность (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
3.1.9	Модернизация теплотрассы отопления и ГВС от котельной по ул. Бежицкой, 315А в Бежицком районе г. Брянска	-	теплотрасса	г. Брянск	377 273 159 89 57 45	560 240 58 12 3,2 1,7	0,026 0,388 0,013 0,013 0,05 0,05	подземный	-	377 273 159 89 57 45	560 240 58 12 3,2 1,7	0,026 0,388 0,013 0,013 0,05 0,05	подземный	-
3.1.10	Вынос теплотрассы с территории Гимназии №7		теплотрасса	г. Брянск	159 159 108 89	58 58 19 12	0,238 0,238 0,238 0,238	надземный		159 159 100 80 108 108 89 89	58 58 19 12 19 19 12 12	0,199 0,199 0,1912 0,1912 0,0134 0,0134 0,008 0,008	подземный	
3.1.11	Реконструкция теплотрассы отопления от котельной по ул. Литейной, д. 86 и горячего водоснабжения от котельной по ул. Литейной, д. 59 в Бежицком районе г. Брянска		теплотрасса	г. Брянск	400 273 159 273 273 159 273 219 159 273 159 108 159 159 108 159 159 108 219 159 108 133 108 76	800 240 58 240 240 58 240 140 58 240 58 19 58 58 19 58 58 19 140 58 58 36 19 7,2	0,054 0,027 0,027 0,225 0,1125 0,1125 0,341 0,1705 0,1705 0,104 0,052 0,052 0,125 0,0625 0,0625 0,1534 0,0767 0,0767 0,220 0,110 0,110 0,020 0,010 0,010	подземный		273 219 159 273 219 159 273 219 159 273 159 108 219 159 108 133 108 76 159 159 108 133 108 76	240 140 58 240 140 58 240 140 58 240 58 19 140 58 19 36 19 7,2 58 58 19 36 19 7,2	0,054 0,027 0,027 0,225 0,1125 0,1125 0,341 0,1705 0,1705 0,104 0,052 0,052 0,125 0,0625 0,0625 0,1534 0,0767 0,0767 0,220 0,110 0,110 0,020 0,010 0,010	подземный	
3.1.12	Модернизация теплотрассы отопления и ГВС от котельной по ул. Профсоюзов, 1А в Володарском районе г. Брянска		теплотрасса	г. Брянск	219 159 133 108 89 76 57	140 58 36 19 12 7,2 3,2	0,055 0,301 0,079 0,093 0,1435 0,09 0,1365	подземный		219 159 133 108 89 76 57	140 58 36 19 12 7,2 3,2	0,055 0,301 0,079 0,093 0,1435 0,09 0,1365	подземный	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
Всего по группе 3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ 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	Протяжен-ность (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
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														
4.1.1	Установка дымососов на котельной по ул. Институтской, 3А в Бежицком районе г. Брянска	-	-	г. Брянск	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.2	Установка дымососов на котельной по ул. Бузинова, 2Б в Бежицком районе г. Брянска	-	-	г. Брянск	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.3	Установка дымососов на котельной по ул. Делегатской, 76 в Бежицком районе г. Брянска	-	-	г. Брянск	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.4	Установка дымососов на котельной по ул. Красноармейской, 97А в Советском районе г. Брянска	-	-	г. Брянск	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.5	Установка дымососов на котельной по пр-ту Московскому, 126А в Фокинском районе г. Брянска	-	-	г. Брянск	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.6	Установка дымососов на котельной по ул. Ново-Советской, 83А в Бежицком районе г. Брянска	-	-	г. Брянск	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.7	Установка дымососов на котельной по ул. Почтовой, 13 в Бежицком районе г. Брянска	-	-	г. Брянск	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.8	Установка химводоподготовки на котельной по ул. Кольцова, 9А в Володарском районе г. Брянска	-	-	г. Брянск	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 4		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения														
Всего по группе 5		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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.														
Всего по группе 6		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Продолжение Таблицы № 2-ИП ТС
приложения к приказу управления государственного
регулирования тарифов Брянской области
от 20 ноября 2026 года № 34/12-т

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения
ГУП "Брянсккоммунэнерго"
(наименование регулируемой организации)
на 2026-2030 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС									
				Плановые расходы			Профинансировано к 2026 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования
				Всего:	в том числе:			2026	2027	2028	2029	2030	
					ПИР	СМР							
1	2	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.15
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 строительство новых тепловых сетей													
2.1.1.	Установка КНР с целью переключения потребителей от котельной по ул. Островского, 77 в Бежицком районе г. Брянска	2026	2026	5 007,33	-	5 007,33	-	5 007,33	-	-	-	-	-
2.1.2.	Установка КНР с целью переключения потребителей от котельной пер. Металлистов, 6А в Бежицком районе г. Брянска	2026	2026	8 183,81	-	8 183,81	-	8 183,81	-	-	-	-	-
Всего по группе 2		-	-	**13 191,14**	-	**13 191,14**	-	**13 191,14**	-	-	-	-	-
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 теплотрассы отопления от котельной по ул. Красной Гвардии, 20 в Володарском районе г. Брянска	2026	2026	1 663,60	-	1 663,60	-	1 663,60	-	-	-	-	-
3.1.2	Модернизация теплотрассы отопления от котельной по ул. Олега Кошевого, 69А в Фокинском районе г. Брянска	2026	2026	338,00	-	338,00	-	338,00	-	-	-	-	-
3.1.3	Реконструкция теплотрассы отопления и ГВС от котельной по пр-ту Московскому, 86 в Фокинском районе г. Брянска	2027	2027	29 132,19	-	29 132,19	-	-	29 132,19	-	-	-	-
3.1.4	Модернизация теплотрассы отопления и ГВС на участке от ТК-18 до школы № 25 от котельной по ул. Свободы, 6А в Володарском районе г. Брянска	2028	2028	42 671,93	-	42 671,93	-	-	-	42 671,93	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС									
				Плановые расходы			Профинансировано к 2026 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования
				Всего:	в том числе:			2026	2027	2028	2029	2030	
					ПИР	СМР							
1	2	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.15
3.1.5	Реконструкция сетей отопления и горячего водоснабжения от котельной по ул. Красноармейской, 58 в г. Брянске	2030	2030	41 020,22	-	41 020,22	-	-	-	-	-	41 020,22	-
3.1.6	Модернизация теплотрассы отопления и ГВС на участке от ТК-18 до ж/д по ул. Р.Люксембург, 45 от котельной по ул. Свободы, 6А в Володарском районе г. Брянска	2029	2029	61 887,53	-	61 887,53	-	-	-	-	61 887,53	-	-
3.1.7	Реконструкция теплотрассы отопления и ГВС от котельной по ул. Пушкина, 4 в Володарском районе г. Брянска	2030	2030	17 837,09	-	17 837,09	-	-	-	-	-	17 837,09	-
3.1.8	Реконструкция сетей отопления от котельной по ул. Афанасьева, 18А в г. Брянске	2030	2030	32 321,28	-	32 321,28	-	-	-	-	-	32 321,28	-

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС									
				Плановые расходы			Профинансировано к 2026 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования
				Всего:	в том числе:			2026	2027	2028	2029	2030	
					ПИР	СМР							
1	2	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.15
3.1.9	Модернизация теплотрассы отопления и ГВС от котельной по ул. Бежицкой, 315А в Бежицком районе г. Брянска	2028	2028	15 296,29	-	15 296,29	-	-	-	15 296,29	-	-	-
3.1.10	Вынос теплотрассы с территории Гимназии №7	2026	2026	9 132,47	80,95	9 051,52	-	9 132,47	-	-	-	-	-
3.1.11	Реконструкция теплотрассы отопления от котельной по ул. Литейной, д. 86 и горячего водоснабжения от котельной по ул. Литейной, д. 59 в Бежицком районе г. Брянска	2027	2027	26 792,70		26 792,70	-	-	26 792,70	-	-	-	-
3.1.12	Модернизация теплотрассы отопления и ГВС от котельной по ул. Профсоюзов, 1А в Володарском районе г. Брянска	2028	2028	40 441,62	-	40 441,62	-	-	-	40 441,62	-	-	-
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 3				318 534,92	80,95	318 453,97	-	81 134,07	55 924,90	98 409,83	61 887,53	91 178,59	-

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС									
				Плановые расходы			Профинансировано к 2026 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования
				Всего:	в том числе:			2026	2027	2028	2029	2030	
					ПИР	СМР							
1	2	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.15
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*													
4.1.1	Установка дымососов на котельной по ул. Институтской, 3А в Бежицком районе г. Брянска	2026	2026	295,96	-	295,96	-	295,96	-	-	-	-	-
4.1.2	Установка дымососов на котельной по ул. Бузинова, 2Б в Бежицком районе г. Брянска	2026	2026	205,44	-	205,44	-	205,44	-	-	-	-	-
4.1.3	Установка дымососов на котельной по ул. Делегатской, 76 в Бежицком районе г. Брянска	2026	2026	152,47	-	152,47	-	152,47	-	-	-	-	-
4.1.4	Установка дымососов на котельной по ул. Красноармейской, 97А в Советском районе г. Брянска	2026	2026	569,38	-	569,38	-	569,38	-	-	-	-	-
4.1.5	Установка дымососов на котельной по пр-ту Московскому, 126А в Фокинском районе г. Брянска	2026	2026	471,92	-	471,92	-	471,92	-	-	-	-	-
4.1.6	Установка дымососов на котельной по ул. Ново-Советской, 83А в Бежицком районе г. Брянска	2026	2026	1 251,23	-	1251,23	-	1 251,23	-	-	-	-	-
4.1.7	Установка дымососов на котельной по ул. Почтовой, 13 в Бежицком районе г. Брянска	2026	2026	1 054,15	-	1054,15	-	1 054,15	-	-	-	-	-
4.1.8	Установка химводоподготовки на котельной по ул. Кольцова, 9А в Володарском районе г. Брянска	2026	2026	1 431,95	-	1431,95	-	1 431,95	-	-	-	-	-
Всего по группе 4		-	-	5 432,50	-	5 432,50	-	5 432,50	-	-	-	-	-
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения													
Всего по группе 5		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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.													
Всего по группе 6		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе		-	-	337 158,56	80,95	337 077,61	-	29 757,71	55 924,90	98 409,83	61 887,53	91 178,59	-

Продолжение Таблицы № 2-ИП ТС
приложения к приказу управления
государственного регулирования
тарифов Брянской области
от 20 ноября 2026 года № 34/12-т

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения

ГУП "Брянскоммунэнерго"

(наименование регулируемой организации)

на 2026-2030 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 финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)	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 (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) марок основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, платы 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
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 строительство новых тепловых сетей												
2.1.1	Установка КНР с целью переключения потребителей от котельной по ул. Островского, 77 в Бежицком районе г. Брянска	5 007,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.2.	Установка КНР с целью переключения потребителей от котельной пер. Металлистов, 6А в Бежицком районе г. Брянска	8 183,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 2		13 191,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставок энергии от разных источников												
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей												
3.1.1	Реконструкция теплотрассы отопления от котельной по ул. Красной Гвардии, 20 в Володарском районе г. Брянска	1 663,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2	Модернизация теплотрассы отопления от котельной по ул. Олега Кошевого, 69А в Фокинском районе г. Брянска	338,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.3	Реконструкция теплотрассы отопления и ГВС от котельной по пр-ту Московскому, 86 в Фокинском районе г. Брянска	29 132,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.4	Модернизация теплотрассы отопления и ГВС на участке от ТК-18 до школы № 25 от котельной по ул. Свободы, 6А в Володарском районе г. Брянска	42 671,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ 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 финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)	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 (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
3.1.5	Реконструкция сетей отопления и горячего водоснабжения от котельной по ул. Красноармейской, 58 в г. Брянске	41 020,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.6	Модернизация теплотрассы отопления и ГВС на участке от ТК-18 до ж/д по ул. Р.Люксембург, 45 от котельной по ул. Свободы, 6А в Володарском районе г. Брянска	61 867,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.7	Реконструкция теплотрассы отопления и ГВС от котельной по ул. Пушкина, 4 в Володарском районе г. Брянска	17 837,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.8	Реконструкция сетей отопления от котельной по ул. Афанасьева, 18А в г. Брянске	32 321,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ 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 финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 2.3 ФП)	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 (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) и 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
3.1.9	Модернизация теплотрассы отопления и ГВС от котельной по ул. Бежицкой, 315А в Бежицком районе г. Брянска	15 296,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.10	Вынос теплотрассы с территории Гимназии №7	9 132,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.11	Реконструкция теплотрассы отопления от котельной по ул. Литейной, д. 86 и горячего водоснабжения от котельной по ул. Литейной, д. 59 в Бежицком районе г. Брянска	26 992,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.12	Модернизация теплотрассы отопления и ГВС от котельной по ул. Профсоюзов, 1А в Володарском районе г. Брянска	40 441,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 3		318 534,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ 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 финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)	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 (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
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												
4.1.1	Установка дымососов на котельной по ул. Институтской, 3А в Бежицком районе г. Брянска	295,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.2	Установка дымососов на котельной по ул. Бузинова, 2Б в Бежицком районе г. Брянска	205,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.3	Установка дымососов на котельной по ул. Делегатской, 76 в Бежицком районе г. Брянска	152,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.4	Установка дымососов на котельной по ул. Красноармейской, 97А в Советском районе г. Брянска	569,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.5	Установка дымососов на котельной по пр-ту Московскому, 126А в Фокинском районе г. Брянска	471,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.6	Установка дымососов на котельной по ул. Ново-Советской, 83А в Бежицком районе г. Брянска	1 251,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.7	Установка дымососов на котельной по ул. Почтовой, 13 в Бежицком районе г. Брянска	1 054,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.8	Установка химводоподготовки на котельной по ул. Кольцова, 9А в Володарском районе г. Брянска	1 431,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 4		5 432,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения												
Всего по группе 5		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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.												
Всего по группе 6		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе		337 158,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица № 3-ИП ТС
приложения к приказу управления государственного
регулирования
тарифов Брянской области
от 20 ноября 2026 года № 34/12-т

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на 2026-2030гг.
ГУП "Брянскоммунэнерго"

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения 2024	Текущее значение 2025	Плановые значения в т.ч. по годам реализации				
					2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/Гкал	37,93	33,58	37,85	37,82	37,82	37,81	37,81
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	168,48	170,73	163,82	163,81	163,81	163,81	163,81
		т.у.т./м3	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	62%	60%	66%	70%	68%	69%	71%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	219 975,12	225 884,86	182 462,67	182 332,33	181 963,89	181 562,54	181 061,95
		% от полезного отпуска тепловой энергии	16%	16%	13%	13%	13%	13%	13%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-
		куб. м для пара	-	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1	Выбросы в атмосферу	т/год	-	-	-	-	-	-	-
7.2	Углерод оксид	т/год	-	-	-	-	-	-	-
7.3	Азота диоксид	т/год	-	-	-	-	-	-	-
7.4	Азота оксид	т/год	-	-	-	-	-	-	-
7.5	Бензапирен	т/год	-	-	-	-	-	-	-

Таблица № 4-ИП ТС
приложения к приказу управления
государственного регулирования
тарифов Брянской области
от 20 ноября 2026 года № 34/12-т

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ГУП "Брянскоммунэнерго"
(наименование регулируемой организации)

№ 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)						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети						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					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение				
			2026	2027	2028	2029	2030		2026	2027	2028	2029	2030		2026	2027	2028	2029	2030		2026	2027	2028	2029	2030		2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
1	котельные г. Брянска (тарифное решение №6)	2,21	2,00	1,99	1,98	1,97	1,97	0,28	0,29	0,29	0,28	0,28	0,28	174,89	169,74	169,72	169,72	169,72	169,72	x	2,10	2,10	2,09	2,09	2,08	225 884,86	182 462,67	182 332,33	181 963,89	181 562,54	181 061,95

Таблица № 5-ИП ТС
приложения к приказу управления
государственного регулирования
тарифов Брянской области
от 20 ноября 2026 года № 34/12-т

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

ГУП "Брянскоммунэнерго" на 2026-2030гг.

(наименование регулируемой организации)

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)								По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)		Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)					
		вид деятельности	вид деятельности		2026	2027	2028	2029	2030	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Собственные средства	теплоснабжение	-	337 158,56	29 643,57	56 039,04	98 409,83	61 887,53	91 178,59	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	теплоснабжение	-	337 158,56	29 643,57	56 039,04	98 409,83	61 887,53	91 178,59	п. 2.1.1-2.1.2 п. 3.1.1-3.2.12, п.4.1.1-4.1.8
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	экономия расходов	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, заменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	кредиты (расходы на обслуживание кредитных средств, необходимых для реализации мероприятий инвестиционной программы, указанных в форме 2-ИП ТС)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	займы организаций	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-