Регистрационный номер №
21612624224 от 20.11.2026

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КУЗБАССА

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «19» ноября 2026 г. № 396
г. Кемерово

О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.07.2017 № 104 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «А-Энерго» на потребительском рынке г. Мариинска на 2018 - 2027 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 14.07.2017 № 104 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «А-Энерго» на потребительском рынке г. Мариинска на 2018 - 2027 годы» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 25.07.2017 № 126, постановлений РЭК Кузбасса от 12.11.2020 № 342, от 25.11.2022 № 633) следующие изменения, приложение изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление в сетевом издании «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

Председатель
Региональной энергетической комиссии
Кузбасса Д.В. Малюта

Приложение
к постановлению Региональной
энергетической комиссии
Кузбасса
от «19» ноября 2026 г. № 396

«Приложение
к постановлению Региональной
энергетической комиссии
Кузбасса
от «3» ноября 2023 г. № 231

Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения
ООО «А-Энерго»

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «А-Энерго»
Местонахождение регулируемой организации	650070, Кемеровская Область - Кузбасс, г. Кемерово, ул. Тухачевского, д. 61
Сроки реализации инвестиционной программы	2018 - 2027
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор С.В. Стародубов
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	8-903-943-50-71
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия Кузбасса
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	650000, г. Кемерово, ул. Н. Островского,32
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Малюта Дмитрий Владимирович
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	+7 (3842) 36-28-28
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Мариинского муниципального округа
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	652150, Кемеровская область – Кузбасс, г. Мариинск, ул. Ленина, 38
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Председатель Комитета по управлению муниципальным имуществом Мариинского муниципального округа Е.В. Беликова
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	8 (384-43) 5-01-80

Инвестиционная программа ООО «А-Энерго» в сфере теплоснабжения на 2018 - 2027 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
					Наименование и значение показателя												
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							
					Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч			
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки				
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 иных 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 производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																	
1.4.1.	Техническое перевооружение центрального теплового пункта (ЦТП № 1) (проект, монтаж, пусконаладочные работы)	-	ЦТП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		2020	2020
1.4.2.	Техническое перевооружение ЦТП № 7	-	ЦТП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		2026	2027
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																	
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.	Проект, реконструкция тепловой сети вторичного контура от ЦТП № 1 до СОШ № 6	-	Тепловая сеть	г. Мариинск, ул. Юбилейная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		2020	2020
3.1.2.	Проект, реконструкция тепловой сети вторичного контура от ЦТП № 9	-	Тепловая сеть	г. Мариинск, ул. Макаренко, ул. Романцова, пер. Добролюбова	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		2025	2025
3.1.3.	Проект, реконструкция тепловой сети вторичного контура от ЦТП № 5	-	Тепловая сеть	г. Мариинск, ул. 1-й Микрорайон	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		2026	2027
3.1.4.	Проект, реконструкция теплотрассы вторичного контура от ЦТП-1	-	Тепловая сеть	г. Мариинск ул. Юбилейная, ул. Набережная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		2018	2019

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
3.1.5.	Проект, реконструкция магистральной теплотрассы и участков тепловых сетей до потребителей вторичного контура от ЦТП-8	-	Тепловая сеть	Котельная, г. Мариинск ЦТП-8 пер. Антибесский	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2018	2019
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1.	Замена парового котла КЕ-25-14-225с № 4 на водогрейный котел КВТС-20-150 НКТС. Проектные, монтажные, пусконаладочные работы	-	Котел	Котельная, г. Мариинск, ул. Юбилейная, 2а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2019	2025
3.2.2.	Модернизация теплообменного оборудования бойлерной. Приобретение, проектирование, монтаж и пусконаладка	-	Бойлерная	Котельная, г. Мариинск, ул. Юбилейная, 2а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2018	2018
3.2.3.	Модернизация очистки отходящих газов от котла № 4 с заменой циклона. Приобретение, проектирование, монтаж и пусконаладка	-	Котел	Котельная, г. Мариинск, ул. Юбилейная, 2а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025
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.	Строительство сооружения сухого золошлакоудаления (проектирование, монтаж, пусконаладочные работы)	г. Мариинск, ул. Юбилейная, 2а	Котельная	Котельная, г. Мариинск, ул. Юбилейная, 2а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2020	2022
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
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.																

№ 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 2023 году	Финансирование, в т.ч. по годам										Остаток финансирования
				Всего:	в том числе:			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
					ПИР	СМР												
1	2	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	10.11	10.12	10.13	10.14	10.15
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																		
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей				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
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей				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. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей				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. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей				16 586,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 497,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 735,51	2 352,89	0,00
1.4.1.	Техническое перевооружение центрального теплового пункта (ЦТП № 1) (проект, монтаж, пусконаладочные работы)	2020	2020	5 497,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 497,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	Техническое перевооружение ЦТП № 7	2026	2027	11 088,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 735,51	2 352,89	0,00
Всего по группе 1				16586,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5497,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8735,51	2352,89	0,00
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																		
Всего по группе 2				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
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				22 382,68	0,00	0,00	0,00	5 932,21	8 906,78	1 977,64	0,00	0,00	0,00	0,00	2 918,94	1 264,49	1 382,62	0,00
3.1.1.	Проект, реконструкция тепловой сети вторичного контура от ЦТП № 1 до СОШ № 6	2020	2020	1 977,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 977,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2.	Проект, реконструкция тепловой сети вторичного контура от ЦТП № 9	2025	2025	2 918,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 918,94	0,00	0,00	0,00
3.1.3.	Проект, реконструкция тепловой сети вторичного контура от ЦТП № 5	2026	2027	2 647,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 264,49	1 382,62	0,00

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
3.1.4.	Проект, реконструкция теплотрассы вторичного контура от ЦТП-1	2018	2019	8 059,32	0,00	0,00	0,00	4 237,29	3 822,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.5.	Проект, реконструкция магистральной теплотрассы и участков тепловых сетей до потребителей вторичного контура от ЦТП-8	2018	2019	6 779,67	0,00	0,00	0,00	1 694,92	5 084,75	0,00	0,00	0,00	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				44 067,03	0,00	0,00	0,00	5 932,20	3 389,83	0,00	0,00	3 935,94	11 864,00	11 864,00	7 081,06	0,00	0,00	0,00
3.2.1.	Замена парового котла КЕ-25-14-225с № 4 на водогрейный котел КВТС-20-150 НКТС. Проектные, монтажные, пусконаладочные работы	2019	2025	35 593,16	0,00	0,00	0,00	0,00	3 389,83	0,00	0,00	3 935,94	11 864,00	11 864,00	4 539,39	0,00	0,00	0,00
3.2.2.	Модернизация теплообменного оборудования бойлерной. Приобретение, проектирование, монтаж и пусконаладка	2018	2018	5 932,20	0,00	0,00	0,00	5 932,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3.	Модернизация очистки отходящих газов от котла № 4 с заменой циклона. Приобретение, проектирование, монтаж и пусконаладка	2025	2025	2 541,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 541,67	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 3				66 449,71	0,00	0,00	0,00	11 864,41	12 296,61	1 977,64	0,00	3 935,94	11 864,00	11 864,00	10 000,00	1 264,49	1 382,62	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																		
4.1.1.	Строительство сооружения сухого золошлокоудаления (проектирование, монтаж, пусконаладочные работы)	2020	2022	23 333,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 541,55	11 864,00	7 927,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 4				23333,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3541,55	11864,00	7927,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																		
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей				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
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей				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
Всего по группе 5				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
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				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00			0,00	0,00	0,00
ИТОГО по программе				106 369,20	0,00	0,00	0,00	11 864,41	12 296,61	11 016,95	11 864,00	11 863,72	11 864,00	11 864,00	10 000,00	10 000,00	3 735,51	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС											
		Всего:	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					
1	2	10.1	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:													
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей		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. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей		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. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей		16 586,16	8 412,36	8 173,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.1.	Техническое перевооружение центрального теплового пункта (ЦТП № 1) (проект, монтаж, пусконаладочные работы)	5 497,76	0,00	5 497,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	Техническое перевооружение ЦТП № 7	11 088,40	8 412,36	2 676,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 1		16586,16	8412,36	8173,80	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													
Всего по группе 2		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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		22 382,68	3 239,73	19 142,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1	2	10.1	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
3.1.1.	Проект, реконструкция тепловой сети вторичного контура от ЦТП № 1 до СОШ № 6	1 977,64	0,00	1 977,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2.	Проект, реконструкция тепловой сети вторичного контура от ЦТП № 9	2 918,94	1 857,22	1 061,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3.	Проект, реконструкция тепловой сети вторичного контура от ЦТП № 5	2 647,11	1 382,51	1 264,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.4.	Проект, реконструкция теплотрассы вторичного контура от ЦТП-1	8 059,32	0,00	8 059,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.5.	Проект, реконструкция магистральной теплотрассы и участков тепловых сетей до потребителей вторичного контура от ЦТП-8	6 779,67	0,00	6 779,67	0,00	0,00	0,00	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		44 067,03	10 070,78	33 996,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1.	Замена парового котла КЕ-25-14-225с № 4 на водогрейный котел КВТС-20-150 НКТС. Проектные, монтажные, пусконаладочные работы	35 593,16	7 529,11	28 064,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2.	Модернизация теплообменного оборудования бойлерной. Приобретение, проектирование, монтаж и пусконаладка	5 932,20	0,00	5 932,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3.	Модернизация очистки отходящих газов от котла № 4 с заменой циклона. Приобретение, проектирование, монтаж и пусконаладка	2 541,67	2 541,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 3		66 449,71	13 310,51	53 139,20	0,00	0,00	0,00	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													
4.1.1.	Строительство сооружения сухого золошлокоудаления (проектирование, монтаж, пусконаладочные работы)	23 333,33	8626,79	14 706,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 4		23333,33	8626,79	14706,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения													
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей		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	2	10.1	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 5		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по программе		106 369,20	30 349,66	76 019,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «А-Энерго»

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущие значения	Плановые значения									
					в т.ч. по годам реализации									
					2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВтч/м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,183	0,188	0,183	0,183	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
3.	Объем присоединенной тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	24,7	27,4	24,7	24,7	25,0	25,2	25,5	25,5	25,7	26,3	27,4	27,4
4.	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	80,90	87,00	82,00	85,00	85,00	85,50	85,50	86,00	86,00	86,00	87,00	87,00
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	21,732	21,617	21,732	21,732	21,732	21,667	21,667	21,667	21,667	21,667	21,645	21,617
		% от полезного отпуска тепловой энергии	51,3	49,7	51,3	51,3	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,7
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	37,637	37,564	37,637	37,637	37,637	37,654	37,654	37,654	37,654	37,654	37,613	37,564
		м³ 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410	Эффективность очистки, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ООО «А-Энерго»

№ 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	Плановое значение										Текущее значение	Плановое значение									
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
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 № 1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	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 к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м^2											Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м^3/м^2										
		Текущее значение	Плановое значение										Текущее значение	Плановое значение										Текущее значение	Плановое значение									
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	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
1.	Котельная № 1	0,188	0,183	0,183	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	3,26	3,26	3,26	3,26	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,26	3,24

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																				
		Величина технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, Гкал											Величины технологических потерь теплоносителя при передаче по тепловым сетям, м^3										
		Текущее значение	Плановое значение										Текущее значение	Плановое значение									
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79
1.	Котельная № 1	21 732	21 732	21 732	21 732	21 667	21 667	21 667	21 667	21 667	21 645	21 617	37 564	37 637	37 637	37 637	37 654	37 654	37 654	37 654	37 654	37 613	37 564

Финансовый план ООО «А-Энерго»

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)												По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации										
		Производство тепловой энергии		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Собственные средства	106 369,20	106 369,20	11 864,41	12 296,61	11 016,95	11 864,00	11 863,72	11 864,00	11 864,00	10 000,00	10 000,00	3 735,51	
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	30 349,65	30 349,65	0,00	0,00	2 099,11	3 638,53	2 889,14	3 764,14	3 764,14	4 399,72	6 059,36	3 735,51	3.1.2; 3.1.3; 3.2.1; 3.2.3; 4.1.1
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	76 019,55	76 019,55	11 864,41	12 296,61	8917,84	8 225,47	8 974,58	8 099,86	8 099,86	5 600,28	3 940,64	0,00	1.4.1; 3.1.1 – 3.1.5; 3.2.1- 3.2.2; 4.1.1
1.3.	экономия 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	–
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	–
1.3.2.	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
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	–
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	–
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	–
3.	Средства, привлеченные на возвратной 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	–
3.1.	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	–
3.2.	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	–
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	–
4.	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	–
Итого по программе		106 369,20	106 369,20	11 864,41	12 296,61	11 016,95	11 864,00	11 863,72	11 864,00	11 864,00	10 000,00	10 000,00	3 735,51	–

».