Регистрационный номер №
21642624224 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. № 397
г. Кемерово

О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2016 № 678 «Об установлении плановых и фактических показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, и утверждении инвестиционной программы ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания» в сфере теплоснабжения на 2017-2031 годы»

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

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2016 № 678 «Об установлении плановых и фактических показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, и утверждении инвестиционной программы ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания» в сфере теплоснабжения на 2017-2031 годы» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.12.2018 № 510, постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.11.2020 № 378, от 14.12.2021 № 664, от 19.10.2023 № 182, от 24.03.2026 № 80) следующие изменения, приложение № 2 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. №307

«Приложение № 2
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «20» декабря 2016 г. № 678

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «Южно- Кузбасская энергетическая компания»

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания»
Местонахождение регулируемой организации	РФ, 652990, Кемеровская обл., г. Таштагол, ул. Мира,30А Почтовый адрес: РФ, 654005, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, ул. Доз, 2
Сроки реализации инвестиционной программы	2017 -2031 г.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Управляющий директор Шубин Е.И.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	(3843) 465636
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия Кузбасса
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	650000, г. Кемерово, ул. Н. Островского, 32
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Малюта Дмитрий Владимирович
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	(3842) 36-28-28
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Таштагольского муниципального округа
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	652990, Кемеровская обл., г. Таштагол, ул. Ленина,60
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Таштагольского муниципального округа Макута В.Н.
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	652990, г. Таштагол, ул. Ленина, 60 тел. 8(38473)2-33-44

Инвестиционная программа ООО «Южно - Кузбасская энергетическая компания» в сфере теплоснабжения на 2017-2031 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	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей																
1.1 Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.1.1	Закрытие котельной «Калинина» Строительство тепловой сети УПК-1 – котельная «Калинина»	42:34:0101051	тепловая сеть	Отопительная котельная Таштагола (УПК-4 Калинина)	-	-	-	-	-	150	0,031	4,169	надз, подз 50%	-	2022	2023
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																
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																
3.2 Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1	Монтаж котла Е-10-1,4-225КВ (ке-10-1,4-225 кф) УПК-6 п Шерегеш	42:12:000000:593	отопительный котел	Производственно-отопительная котельная (УПК-6) Старый Шерегеш	-	-	-	-	6	-	-	-	-	6	2017	2017
3.2.2	Строительство здания турбинного отделения	42:34:0107001:39	турбинное отделение	Отопительная котельная г Таштагол, ул. Мира ,30а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2017	2017
3.2.3	Замена котла КВц-1,45 № 2 на котел КВм-1,45 с ТШПМ-1,45	42:12:0114002:777	отопительный котел	Производственно-отопительная котельная УПК-3 Спасск	-	-	-	-	1,45	-	-	-	-	1,45	2017	2017
3.2.4	Монтаж сопел третичного дутья	42:34:0107001:39	отопительный котел	Отопительная котельная г Таштагол, ул. Мира ,30а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2017	2017
3.2.5	Приобретение парового турбогенератора мощностью 2,5 МВт (Изготовление от 12 месяцев)	42:34:0107001:39	паровой турбогенератор	Отопительная котельная г Таштагол, ул. Мира ,30а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2017	2018
3.2.6	Реконструкция производственно-отопительной котельной в г.Таштагол Монтаж и пусконаладочные работы технологического оборудования (один паровой турбогенератор)	42:34:0107001:39	паровой турбогенератор	Отопительная котельная г. Таштагол, ул. Мира ,30а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2019	2020
3.2.7	Замена котла КВТС №4 на котел Е-25-1.4-225 КВ (КЕ-25-1.4-225 КФ) (УПК № 5 Шерегеш)	42:12:0102001:1448	отопительный котел	Производственно-отопительная котельная п. Шерегеш (УПК-5) Новый Шерегеш	-	-	-	-	12	-	-	-	-	15	2018	2020
3.2.8	Замена котла КВТС-6,5 № 3 на КВ-Р-7,56 - 150 (КВ-Ф 6,5-115	42:34:0114008:124	отопительный котел	Отопительная котельная Таштагола (УПК-2 Шалым)	-	-	-	-	6,5	-	-	-	-	6,5	2021	2022
3.2.9	Монтаж котла Е 10-14-225 КВ (ке - 10 - 1,4 - 225 кф) №2 (УПК № 7) п. Каз	42:12:0101001:923	отопительный котел	Производственно-отопительная котельная (УПК-7) п. Каз	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6	2023	2023
3.2.10	Замена котла ДКВР-10 на КВ-Р-7,56-115 (КВ-Ф-6,5-115) (УПК-2 п. Шалым)	42:34:0114008:124	отопительный котел	Производственно-отопительная котельная (УПК-2) п. Шалым	-	-	-	-	6	-	-	-	-	6,5	2020	2020
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	Проектирование, приобретение и монтаж газоочистного оборудования и сооружений	-	газоочистное оборудование	Производственно-отопительные котельные УПК-2 ПМК г. Таштагол и УПК-5 п. Шерегеш	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2020	2023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
4.2	Проектирование, приобретение и монтаж аспирационной системы АГЖУ на тракте топливо подачи	-	газоочистное оборудование	Производственно-отопительные котельные УПК-2 ЦМК г. Таштагол, УПК-7 п. Каз, и УПК-5 п.Шерегеш, УПК-6 п. Шерегеш, УПК-8 п. Мундыбаш	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2020	2021
4.3	Техническое перевооружение котельной УПК-5 п. Шерегеш с установкой второй ступени газоочистки на котлах №4,5,6,7	42:12:0102001:1448	-	Производственно-отопительная котельная УПК-5 п. Шерегеш	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2023	2031
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 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.																
ИТОГО по программе																

№ п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС																			
		Плановые расходы			Профинансировано к 2017 году	Финансирование, в т ч по годам															Остаток финансирования
		Всего:	в том числе:			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
			ПИР	СМР																	
1	2	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																					
1.1 Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																					
1.1.1	Закрытие котельной «Калинина» Строительство тепловой сети УПК-1 – котельная «Калинина»	37374,30	2000,00	35374,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7081,11	30293,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 1		37374,30	2000,00	35374,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7081,11	30293,19	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																					
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																					
3.2 Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																					
3.2.1	Монтаж котла Е-10-1,4-225КВ (ке-10-1,4-225 кф) УПК-6 п. Шерегеш	12076,22	0	12076,22	17825,91	12076,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Строительство здания турбинного отделения	23496,00	409,01	23086,99	0,00	23496,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	Замена котла КВц-1,45 № 2 на котел КВм-1,45 с ТШПМ-1,45	2684,52	149,59	2534,93	0,00	2684,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.4	Монтаж сопел третичного дутья	1146,33	157,42	988,91	0,00	1146,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.5	Приобретение парового турбогенератора мощностью 2,5 МВт (Изготовление от 12 месяцев)	81076,17	0,00	81076,17	0,00	24293,96	46769,49	8245,77	0,00	1766,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.6	Реконструкция производственно-отопительной котельной в г.Таштагол Монтаж и пусконаладочные работы технологического оборудования (один паровой турбогенератор)	61342,49	5430,00	55912,49	0,00	0,00	0,00	46160,15	15182,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.7	Замена котла КВТС №4 на котел Е-25-1.4-225 КВ (КЕ-25-1.4-225 КФ) (УПК № 5 Шерегеш)	55043,48	790,00	54253,48	0,00	0,00	16262,71	21305,94	17474,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.8	Замена котла КВТС-6,5 № 3 на КВ-Р-7,56 - 150 (КВ-Ф 6,5-115	33549,46	500,00	33049,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	803,9	32745,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.9	Монтаж котла Е 10-14-225 КВ (ке - 10 - 1,4 - 225 кф) №2 (УПК № 7) п. Каз	44569,18	540,00	44029,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44569,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.10	Замена котла ДКВР-10 на КВ-Р-7,56-115 (КВ-Ф-6,5-115) (УПК-2 п.Шалым)	15877,33	279,00	15598,33	0,00	0,00	0,00	0,00	15877,33	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 3		330861,18	8255,02	322606,16	17825,91	63697,03	63032,20	75711,86	48534,50	2570,85	32745,56	44569,18		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	Проектирование, приобретение и монтаж газоочистного оборудования и сооружений	129551,06	3041,67	126509,39	0,00	0,00	0,00	0,00	29051,18	47400,00	44766,55	8333,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	Проектирование, приобретение и монтаж аспирационной системы АГЖУ на тракте топливо подачи	32926,40	400,00	32526,40	0,00	0,00	0,00	0,00	1230,14	31696,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Техническое перевооружение котельной УПК-5 п. Шерегеш с установкой второй ступени газоочистки на котлах №4,5,6,7	585985,48	4170,41	581815,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4443,28	85800,00	28121,26	50000,00	84000,00	84000,00	84000,00	84000,00	81620,94	0,00
Всего по группе 4		748462,94	7612	740851	0,00	0,00	0,00	0,00	30281,32	79096,26	44766,55	12776,61	85800,00	28121,26	50000,00	84000,00	84000,00	84000,00	84000,00	81620,94	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 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.																					
ИТОГО по программе		1116698,42	17867	1098831	17825,91	63697,03	63032,20	75711,86	78815,82	81667,11	84593,22	87638,98	85800,00	28121,26	50000,00	84000,00	84000,00	84000,00	84000,00	81620,94	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										
		Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	Иные собственные средства	Привлеченные средства на возвратной основе	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	Прочие источники финансирования
						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	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей												
1.1 Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей												
1.1.1	Закрытие котельной «Калинина» Строительство тепловой сети УПК-1 – котельная «Калинина»	39,47	37334,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 1		39,47	37334,83	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												
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников												
3.2 Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей												
3.2.1	Монтаж котла Е-10-1,4-225КВ (ке-10-1,4-225 кф) УПК-6 п. Шерегеш	12076,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Строительство здания турбинного отделения	16011,6	7484,4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	Замена котла КВц-1,45 № 2 на котел КВм-1,45 с ТШПМ-1,45	0,00	2684,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.4	Монтаж сопел третичного дутья	0,00	1146,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.5	Приобретение парового турбогенератора мощностью 2,5 МВт (Изготовление от 12 месяцев)	32768,47	48307,7	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.6	Реконструкция производственно-отопительной котельной в г.Таштагол Монтаж и пусконаладочные работы технологического оборудования (один паровой турбогенератор)	31001,53	30340,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.7	Замена котла КВТС №4 на котел Е-25-1.4-225 КВ (КЕ-25-1.4-225 КФ) (УПК № 5 Шерегеш)	0,00	55043,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.8	Замена котла КВТС-6,5 № 3 на КВ-Р-7,56 - 150 (КВ-Ф 6,5-115	803,9	32745,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.9	Монтаж котла Е 10-14-225 КВ (ке - 10 - 1,4 - 225 кф) №2 (УПК № 7) п. Каз	44569,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.10	Замена котла ДКВР-10 на КВ-Р-7,56-115 (КВ-Ф-6,5-115) (УПК-2 п Шалым)	11373,45	4503,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 3		148604,35	182256,83	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	Проектирование, приобретение и монтаж газоочистного оборудования и сооружений	87096,07	42454,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	Проектирование, приобретение и монтаж аспирационной системы АГЖУ на тракте топливо подачи	31696,26	1230,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Техническое перевооружение котельной УПК-5 п. Шерегеш с установкой второй ступени газоочистки на котлах №4,5,6,7	585985,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 4		704777,81	43685,13	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												
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.												
ИТОГО по программе		853421,63	263276,79	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 «Южно- Кузбасская энергетическая компания» в сфере теплоснабжения на 2017-2031 годы

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения														
				Утверж-денный период	в т.ч. по годам реализации													
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	Тыс. кВт/ч	8,8183	8,7883	8,7883	8,7883	8,7883	8,7883	8,7883	8,7883	8,7883	8,7883	8,7883	8,7883	8,7883	8,7883	8,7883	8,7883	8,7883
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1966	0,1892	0,196	0,1959	0,1955	0,1955	0,1901	0,1901	0,1895	0,1892	0,1892	0,1892	0,1892	0,1892	0,1892	0,1892	0,1892
		т.у.т./м^3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	105500	105500	105500	105500	105500	105500	105500	105500	105500	105500	105500	105500	105500	105500	105500	105500	105500
		% от полезного отпуска тепловой энергии	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	123534	123534	123534	123534	123534	123534	123534	123534	123534	123534	123534	123534	123534	123534	123534	123534	123534
		куб. м для пара	22,284	22,284	22,284	22,284	22,284	22,284	22,284	22,284	22,284	22,284	22,284	22,284	22,284	22,284	22,284	22,284	22,284
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды																	
7.1	Сажа	тонн в год	407,054	321,750	407,050	405,780	396,890	387,010	380,560	374,230	368,000	361,870	355,850	349,920	344,100	338,370	332,740	327,200	321,750
7.2	Зола углей	тонн в год	1442,57	1085,02	1442,57	1381,23	1368,89	1356,74	1329,45	1302,71	1276,51	1250,84	1225,68	1201,03	1176,88	1153,21	1130,02	1107,29	1085,02

Финансовый план ООО «Южно- Кузбасская энергетическая компания» в сфере теплоснабжения на 2017-2031 годы

№ 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	Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)														
		производство пара и горячей воды		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
1	Собственные средства	1 116 698,42	1 116 698,42	63 697,03	63 032,20	75 711,86	78 815,82	81 667,11	84 593,22	87 638,98	85 800,00	28 121,26	50 000,00	84 000,00	84 000,00	84 000,00	84 000,00	81 620,94	-
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	853 421,63	853 421,63	28 087,82	31 001,52	31 001,53	40 424,63	40 163,88	43 814,79	57 385,26	85 800,00	28 121,26	50 000,00	84 000,00	84 000,00	84 000,00	84 000,00	81 620,94	1.1.1, 3.2.1, 3.2.2, 3.2.5, 3.2.6, 3.2.8, 3.2.9, 3.2.10, 4.1, 4.2, 4.3
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	263 276,79	263 276,79	35 609,21	32 030,68	44 710,33	38 391,19	41 503,23	40 778,43	30 253,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.1.1, 3.2.2, 3.2.3, 3.2.4, 3.2.5, 3.2.6, 3.2.7, 3.2.8, 3.2.10, 4.1, 4.2
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
3.3	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
5	Прочие источники финансирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

».