



## РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КУЗБАССА

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «17» ноября 2022 г. № 371  
г. Кемерово

**О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2015 № 366 «Об установлении плановых и фактических показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения и утверждении инвестиционной программы ООО «КОТК» (Киселевский городской округ), в сфере теплоснабжения на 2016-2022 годы»**

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса постановляет:

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2015 № 366 «Об установлении плановых и фактических показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения и утверждении инвестиционной программы ООО «КОТК» (Киселевский городской округ), в сфере теплоснабжения на 2016-2022 годы» (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 12.02.2016 № 13, от 31.10.2019 № 368, постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.11.2020 № 370, от 21.09.2021 № 351, от 16.11.2021 № 525) следующие изменения, приложения № 1, 2 изложить в новой редакции, согласно приложению к настоящему постановлению.

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

Председатель Региональной  
энергетической комиссии Кузбасса

Д.В. Малюта

Приложение  
к постановлению Региональной  
энергетической комиссии  
Кузбасса  
от «17» ноября 2022 г. № 341

«Приложение № 1  
к постановлению региональной  
энергетической комиссии  
Кемеровской области  
от «30» октября 2015 г. № 366

### Показатели надежности объектов теплоснабжения ООО «КОТК» (Киселевский городской округ)

№ 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						
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
1	Котельная № 9	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	Котельная № 10	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	Котельная № 15а и ЦТП	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	Котельная № 11	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	Котельная № 8	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Котельная № 37	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Котельная № 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
8	Котельная № 30	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Котельная № 36	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Котельная № 38	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности										Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²									
		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у.т./Гкал																			
		Текущее значение		Плановое значение								Текущее значение	Плановое значение								
				2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2016		2017	2018	2019	2020	2021	2022			
1	Котельная № 9	0,260	0,228	0,228	0,215	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	3,1	1,63	1,63	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,68		
2	Котельная № 10	0,236	0,227	0,227	0,215	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	2,9	1,96	1,96	2,91	2,80	2,80	2,80	2,80	2,73		
3	Котельная № 15а и ЦТП	0,198	-	-	0,215	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	2,9	-	-	1,76	1,71	1,71	1,71	1,71	1,73		
4	Котельная № 11	0,204	-	-	0,215	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	6,1	-	-	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,42		
5	Котельная № 8	0,273	-	-	0,215	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	4,4	-	-	1,70	2,20	2,20	2,20	2,20	2,12		
6	Котельная № 37	0,288	-	-	0,214	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	4,0	-	-	1,44	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43		
7	Котельная № 2	0,307	-	-	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,214	4,7	-	-	2,16	1,70	2,16	2,16	2,16	2,13		
8	Котельная № 30	0,232	-	-	0,215	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	3,0	-	-	1,71	1,70	1,70	1,70	1,70	1,65		
9	Котельная № 36	0,319	-	-	0,215	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	4,4	-	-	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,28		
10	Котельная № 38	0,238	-	-	0,215	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	3,0	-	-	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,78		

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности										Величина технологических потерь теплоносителя по тепловым сетям, тыс. т.											
		Отношение величин технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, т/М²					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тыс. Гкал					Величина технологических потерь теплоносителя по тепловым сетям, тыс. т.											
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение								
			2016	2017	2018	2019	2020		2021	2022	2016	2017	2018		2019	2020	2021	2022	2016	2017	2018	2019	2020
1	Котельная № 9	2,83	5,14	5,14	2,13	2,13	2,13	2,13	4,00	2,10	2,10	2,10	2,24	2,24	2,24	2,16	2,89	2,89	2,89	2,73	2,73	2,73	2,73
2	Котельная № 10	9,19	5,89	5,89	1,58	1,58	1,58	1,56	0,52	0,49	0,49	0,49	0,52	0,50	0,50	0,49	1,66	0,30	0,30	0,28	0,28	0,28	0,28
3	Котельная № 15а и ЦТП	8,56	-	-	3,36	3,35	3,35	3,35	7,25	-	-	-	4,42	4,32	4,32	4,32	21,59	-	-	8,44	8,44	8,44	8,44
4	Котельная № 11	7,20	-	-	1,15	1,15	1,15	1,12	0,60	-	-	-	0,14	0,14	0,14	0,14	0,71	-	-	0,11	0,11	0,11	0,11
5	Котельная № 8	6,20	-	-	1,35	1,54	1,54	1,54	2,23	-	-	-	0,46	1,12	1,12	1,08	3,17	-	-	0,36	0,79	0,79	0,79
6	Котельная № 37	7,76	-	-	3,06	3,06	3,06	3,06	3,15	-	-	-	1,13	1,13	1,13	1,13	6,09	-	-	2,41	2,41	2,41	2,41
7	Котельная № 2	16,59	-	-	1,38	1,38	1,38	1,38	2,88	-	-	-	1,31	1,31	1,31	1,30	10,11	-	-	0,84	0,84	0,84	0,84
8	Котельная № 30	5,47	-	-	1,43	1,43	1,43	1,43	2,09	-	-	-	1,20	1,19	1,19	1,15	3,82	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00
9	Котельная № 36	12,10	-	-	1,75	1,75	1,75	1,75	1,94	-	-	-	0,79	0,79	0,79	0,57	5,40	-	-	0,78	0,78	0,78	0,78
10	Котельная № 38	4,22	-	-	1,46	1,46	1,46	1,45	0,76	-	-	-	0,46	0,46	0,46	0,44	1,05	-	-	0,36	0,36	0,36	0,36

Приложение № 2  
к постановлению региональной  
энергетической комиссии  
Кемеровской области  
от «30» октября 2015 г. № 366

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения  
ООО «КОТК» (Киселевский городской округ)**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО «КОТК»
Местонахождение регулируемой организации	652704, Кемеровская область, г. Киселевск, ул. Лутугина, 10
Сроки реализации инвестиционной программы	2016-2022 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник ПТО ООО «КОТК» Поминова Н.М.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. +7 (384-64) 3-42-93 ivanova@kotk.net
Наименование органа исполнительной власти Кемеровской области, 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 Д.В.Малюта
Дата утверждения инвестиционной программы	«30» октября 2015 года
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел. +7 (384-2) 36-28-28
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Киселевского городского округа
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	652700, г. Киселевск, ул. Ленина, 30
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Киселевского городского округа С.С. Лаврентьев
Дата согласования инвестиционной программы	«18» июня 2015 года
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Заместитель главы Киселевского городского округа по ЖКХ и благоустройству В.В. Скирта тел. +7 (384-64) 2-16-35

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)										в т.ч. за счет платы за подключение	21
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	в т.ч. по годам										
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	Остаток финансирования			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
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																					
Всего по группе 1.											3 246,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 246,22	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																					
	Строительство тепловой сети системы отопления от ЦТП котельной № 11 к № 15а от ТК 9 до точки подключения в трубопровод к потребителям от котельной № 11	Подключение нагрузок от котельной № 11 к ЦТП котельной № 15а с закрытием котельной № 11	г. Киселевск, Центральный район от ЦТП котельной № 15а, ул. Унжакова, 10а	протяженность	м.п.	0	470														
2.3				диаметр	мм	0	159	2022	2022	4935,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4935,16	0,00	0,00	
Всего по группе 2.											4935,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4935,16	0,00	0,00
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																					
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																					
3.2.1	Реконструкция тепловой сети системы отопления от ЦТП котельной № 15а до ТК 9	Подключение нагрузок от котельной № 11 к ЦТП котельной № 15а с закрытием котельной № 11	г. Киселевск, Центральный район от ЦТП котельной № 15а, ул. Унжакова, 10а	диаметр	мм	159	219	2022	2022	3528,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3528,59	0,00	0,00	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																					
3.2.1	Замена устаревшего энергоемкого сетевого насоса Д315/50 №1 с эл.дв. 90 кВт/3000 об/мин	Замена сетевого насоса на соарменный менее энергоемкий на ИЛ 100/190-30/2 с эл.дв. 30 кВт/3000 об/мин	г. Киселевск, пгт. Карагайлинский, котельная № 36, ул. Прогрессивная, 18а	Мощность	тыс. кВт/год	418,176	139,392	2021	2021	217,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	217,79	0,00	0,00	0,00	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
3.2.2	Замена устаревшего энергетического насоса на сетового насоса Д315/71 № 1 с эл. Дв. 90 кВт/3000 об. мин.	Замена сетевого насоса на современный энергетический на ВЛ125/315-45/4 с эл. дв. 45 кВт/1500 об. мин.	г. Киселевск, Центральный район, котельная № 8, ул. Чайковского, 2	Мощность	тыс. кВт/год	418,176	209,088	2020	2020	312,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	312,99	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	Замена устаревшего энергетического насоса Д320/50 №1 с эл. дв. 75 кВт/1500 об. мин	Замена сетевого насоса на современный энергетический на ВЛ125/315-45/4 с эл. дв. 45 кВт/1500 об. мин	г. Киселевск, Центральный район, котельная №30, ул.Маковского,7	Мощность	Тыс.кВт/год	348,480	209,088	2021	2021	397,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	397,73	0,00	0,00	0,00
3.2.4	Замена устаревшего энергетического насоса на сетового насоса К100-65-200 №1 с эл. дв. 30 кВт/3000 об. мин	Замена сетевого насоса на современный энергетический на ВЛ 65/210-22/2 с эл. дв. 22 кВт/3000 об. мин	г. Киселевск, район Афонино, котельная № 38, пер. Мурманский,18а	Мощность	тыс.кВт/год	139,392	102,221	2021	2021	158,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	158,14	0,00	0,00	0,00
3.2.5	Проектные работы на строительство двух металлических дымовых труб на котельной №37, демонтаж существующей кирпичной дымовой трубы, реконструкцию газодов, ПГОУ и дымососов.	Демонтаж кирпичной дымовой трубы, имеющей отклонение оси ствола выше допустимого и строительство двух металлических дымовых труб с разделением двух котловых запов по независимой схеме для более эффективной работы котлового оборудования с установкой ПГОУ и дымососов .	г. Киселевск, пгт. Карагайинский, котельная № 37, ул. Большевистская, 18а	высота дымовой трубы	м.п.	30	30	2020	2020	412,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	412,50	0,00	0,00	0,00	0,00
	Изъясания по объекту: «Строительство двух дымовых труб на котельной №37»							2020	2020	165,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	165,78	0,00	0,00	0,00	0,00
	Устройство фундаментов под новые металлические дымовые трубы, согласно проекту							2020	2020	3778,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3778,82	0,00	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	Устройство фундаментов под боров, дымоос, золоуловитель, согласно проекту.			диаметр дымовой трубы	мм	от 4000 до 2000 по высоте	6000, 9000	2021	2021	2216,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2216,37	0,00	0,00	0,00
	Строительство конструкций металлических дымоходов, боров, золоуловитель, согласно проекту.							2021	2021	4847,1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4847,1	0,00	0,00	0,00
	Монтаж конструкций металлических опор под газоходы, боров, золоуловитель, согласно проекту.							2021	2021	152,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	152,19	0,00	0,00	0,00
	Монтаж технологического оборудования, согласно проекту.							2021	2021	6781,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6781,54	0,00	0,00	0,00
3.2.6	Демонтаж существующей кирпичной дымовой трубы, согласно проекту	В связи с тем, что кирпичная дымовая труба находится в аварийном состоянии	г. Киселевск, котельная № 9, ул. Транспортная, 9а	высота дымовой трубы	м.п.	26,5	0,0	2021	2021	1151,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1151,67	0,00	0,00	0,00
	Изъясания по объекту «Строительство новой металлической самонесущей дымовой трубы на котельной № 9»							2021	2021	320,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	320,00	0,00	0,00	0,00
	Проектные работы на строительство новой металлической самонесущей дымовой трубы на котельной № 9							2021	2021	790,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	790,93	0,00	0,00	0,00
	Техническое перевооружение котельной № 9 с заменой дымовой трубы, газоходов и вспомогательного оборудования							2022	2022	4232,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4232,44	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
3.2.7	Приобретение резервного дымососа ДН-11,2Х/1500 правый (45/1500) на котельную № 37	В связи с отсутствием резервного дымососа на котельной	г. Киселевск, пгт. Карагайлинский, котельная № 37, ул. Большевистская, 18а	мощность	кВт	0	45	2021	2021	283,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	283,19	0,00	0,00	0,00
3.2.8	Приобретение экскаватора траншейного для тяжелых грунтов (борозная резцовая цепь)	Сокращение времени вскрытия грунта в зимний период	-	-	-	-	-	2021	2021	382,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	382,50	0,00	0,00	0,00
3.2.9	Замена существующих сетевых насосов на новые насосы большой мощности (2 шт.) в комплексе с частотным преобразователем	Необходимо в связи с подключением натрузок от котельной № 11 к ЦТП котельной № 15а и с закрытием котельной № 11	г. Киселевск, Центральный район от ЦТП котельной № 15а, ул. Унжакова, 10а	Мощность	тыс. кВт/год	696,96	511,104	2022	2022	2121,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2121,04	0,00	0,00
3.2.10	Реконструкция поверхности нагрена котла ТНН-Lve 8000 № 2	Повышение КПД котла, снижение удельного расхода топлива	г. Киселевск, Центральный район, котельная № 15а, ул. Курганская, 3а	Производительность	Гкал/час	6,9	6,9	2022	2022	6249,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6249,76	0,00	0,00
3.2.11	Проектно-изыскательские и монтажные работы по установке автоматической пожарной сигнализации и системы оповещения людей при пожаре	Предписание № 100/1/66 от 26.08.2021 г. ГУ МЧС по Кемеровской области-Кузбасса	г. Киселевск, Центральный район от ЦТП котельной № 15а, ул. Унжакова, 10а	-	-	-	-	2022	2022	139,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	139,27	0,00	0,00



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	Проектно-изыскательские и монтажные работы по установке автоматической пожарной сигнализации и системы оповещения людей при пожаре	Предписание № 100/1/66 от 26.08.2021 г. ГУ МЧС по Кемеровской области-Кузбасса	г. Киселевск, район Афонино, механический цех, ул. Лутугина, 10	-	-	-	-	2022	2022	146,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	146,60	0,00	0,00
3.2.12	Проектно-изыскательские и монтажные работы по установке автоматической пожарной сигнализации и системы оповещения людей при пожаре	Предписание № 100/1/66 от 26.08.2021 г. ГУ МЧС по Кемеровской области-Кузбасса	г. Киселевск, котельная № 5, ул. Л. Толстого, 96	-	-	-	-	2022	2022	153,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	153,93	0,00	0,00
3.2.13	Проектно-изыскательские и монтажные работы по установке автоматической пожарной сигнализации и системы оповещения людей при пожаре	Предписание № 100/1/66 от 26.08.2021 г. ГУ МЧС по Кемеровской области-Кузбасса	г. Киселевск, пгт. Карагайлинский, котельная № 36, ул. Прогрессивная, 18а	-	-	-	-	2022	2022	160,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	160,00	0,00	0,00
3.2.14	Проектно-изыскательские и монтажные работы по установке автоматической пожарной сигнализации и системы оповещения людей при пожаре	Предписание № 100/1/66 от 26.08.2021 г. ГУ МЧС по Кемеровской области-Кузбасса	г. Киселевск, район Афонино, котельная № 49, ул. Садовая, 3в	-	-	-	-	2022	2022	133,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	133,20	0,00	0,00
3.2.15	Проектно-изыскательские и монтажные работы по установке автоматической пожарной сигнализации и системы оповещения людей при пожаре	Предписание № 100/1/66 от 26.08.2021 г. ГУ МЧС по Кемеровской области-Кузбасса	г. Киселевск, район Афонино, котельная № 49, ул. Садовая, 3в	-	-	-	-	2022	2022	133,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	133,20	0,00	0,00
Всего по группе 3.										39234,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4670,08	17699,15	16864,83	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
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	Реконструкция котельной № 9 с замещением котельной № 10	Для улучшения санитарно-экологической обстановки в г. Киселевске и сокращение затрат, связанных с эксплуатацией устаревшей и маломощной котельной № 10.	г. Киселевск, Центральный район, ул. Транспортная, 9а	Мощность	Гкал/час	11,30	15,00	2016	2018	28 722,88	0,00	7954,24	12482,20	8286,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	а) разработка проектной документации для котельной № 9; экспертиза проекта							2016	2016	7954,24	0,00	7954,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	б) на основании проектной документации приобретение нового технологического оборудования на котельную № 9							2017	2017	12482,20	0,00	0,00	12482,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в) приобретение нового технологического оборудования на котельную № 9							2018	2018	8286,44	0,00	0,00	0,00	8286,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	Замена 3-х котлов типа КВр-1,45 МВт на новые аналогичные на котельной №37	Снижение расходов на энергоносители, затрат на эксплуатацию ввиду использования на котельной №37 холодной воды из скважины с высоким показателем примесей приводит к образованию высокоплотных отложений, ухудшается процесс теплообмена.	г. Киселевск, пгт. Карагайлинский, котельная № 37, ул.Большевикская,18а	Удельный расход топлива	кг.у.т./Гкал	292	214	2020	2020	2072,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2072,96	0,00	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	Приобретение и монтаж частотного преобразователя на сетевые насосы для работы в летний период	Для стабильной работы системы ГВС в летний период и снижения потребления электрической энергии, за счет снижения производительности насоса	г. Киселевск, Центральный район, котельная № 15а, ул. Курганская, 3а	Мощность	тыс. кВт/год	9,5	5,2	2022	2022	667,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	667,17	0,00	0,00
3.2.15																				
Всего по группе 4.											31463,01	0,00	7954,24	12482,20	8286,44	0,00	2072,96	0,00	667,17	0,00
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																				
Всего по группе 5.											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по программе											75632,23	0,00	7954,24	12482,20	8286,44	0,00	6743,04	17699,15	22467,16	0,00

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в  
результате реализации мероприятий инвестиционной программы  
ООО «КОТК» (Киселевский городской округ) в сфере теплоснабжения  
на 2016-2022 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактиче- ские значения	Плановые значения							
				Утверж- денный период	в т.ч. по годам реализации						
					2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	0,417	0,331	0,332	0,332	0,332	0,332	0,404	0,403	0,377
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,246	0,211	0,215	0,215	0,215	0,215	0,211	0,211	0,211
		т.у.т./м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	75,7	52,3	75,7	75,7	75,7	75,7	75,7	58,2	52,3
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	22531	13014,86	2736,8	2736,8	2736,8	2736,8	11890	11890	12 348
		% от полезного отпуска тепловой энергии	24,7	13,2	15,1	15,1	15,1	15,1	14,3	14,3	13,2
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	47 111	41577	8538	8538	8538	8538	16901	16901	17 740
		м³ для пара	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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.	Зола углей	тонн в год	180	128	215,992	215,992	215,992	215,992	176	176	243
7.2.	Сажа	тонн в год	158	112	330,368	330,368	330,368	330,368	156	156	197
7.3.	Газообразные вещества (сера диоксид, углерод оксид, азот диоксид, азот оксид, бенз/а/пирен)	тонн в год	1326	1190	964,498	964,498	964,498	964,498	1206	1206	1278

**Финансовый план ООО «КОТК» (Киселевский городской округ) в сфере теплоснабжения  
на 2016-2022 годы**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)									
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы							
				2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	
1	Собственные средства	67 809,73	67 809,73	7 954,24	12 482,20	463,94	0,00	6743,04	17699,15	22467,16	
1.1	амортизационные отчисления	3 859,81	3 859,81	506,00	506,00	463,94	0,00	280,18	566,58	1 537,11	
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	63949,92	63949,92	7 448,24	11 976,20	0,00	0,00	6462,86	17132,57	20 930,05	
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	Привлеченные средства	7 823	7 823	0,00	0,00	7 823	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2	займы организаций	7 823	7 823	0,00	0,00	7 823	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ИТОГО по программе	75 632,23	75 632,23	7 954	12 482	8 286	0,00	6 743,04	17 699,15	22 467,16	

».