



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
КУЗБАССА**

**ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е**

от «14» ноября 2020 г. № 370  
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» (г. Киселевск), в сфере теплоснабжения на 2016-2022 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 30.10.2015 № 366 «Об установлении плановых и фактических показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения и утверждении инвестиционной программы ООО «КОТК» (г. Киселевск), 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) следующие изменения:

1.1. В заголовке, пункте 1 слова «г. Киселевск» заменить словами «Киселевский городской округ».

1.2. В преамбуле слова «постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области» заменить словами «постановлением Правительства Кемеровской области - Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

1.3. Приложения № 1, 2 изложить в новой редакции, согласно приложению к настоящему постановлению.

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

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Региональной  
энергетической комиссии Кузбасса

Д.В. Малюта

Приложение  
к постановлению Региональной  
энергетической комиссии  
Кузбасса  
от «14» ноября 2020 г. № 370

«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

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

№ 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 <sup>2</sup>							
		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	0,228	0,215	0,211	0,211	0,200	3,1	1,63	1,63	1,63	1,75	1,75	1,75	1,69
2	Котельная № 10	0,236	0,227	0,227	0,227	0,215	0,211	0,211		2,9	1,96	1,96	1,96	2,91	2,80	2,80	
3	Котельная № 15а и ЦТП	0,198	-	-	-	0,215	0,211	0,211	0,174	2,9	-	-	-	1,76	1,71	1,71	1,67
4	Котельная № 11	0,204	-	-	-	0,215	0,211	0,211		6,1	-	-	-	1,46	1,46	1,46	
5	Котельная № 8	0,273	-	-	-	0,215	0,211	0,211	0,211	4,4	-	-	-	1,70	2,20	2,20	2,20
6	Котельная № 37	0,288	-	-	-	0,214	0,210	0,210	0,210	4,0	-	-	-	1,44	1,43	1,43	1,43
7	Котельная № 2	0,307	-	-	-	0,215	0,215	0,215	0,214	4,7	-	-	-	2,16	1,70	2,16	2,16
8	Котельная № 30	0,232	-	-	-	0,215	0,211	0,211	0,211	3,0	-	-	-	1,71	1,70	1,70	1,70
9	Котельная № 36	0,319	-	-	-	0,215	0,211	0,211	0,211	4,4	-	-	-	1,77	1,77	1,77	1,77
10	Котельная № 38	0,238	-	-	-	0,215	0,211	0,211	0,211	3,0	-	-	-	1,85	1,85	1,85	1,85

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																							
		Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, т/м <sup>2</sup>								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	2021	2022
1	Котельная № 9	2,83	5,14	5,14	5,14	2,13	2,13	2,13	2,17	4,00	2,10	2,10	2,10	2,24	2,24	2,24	3,00	3,62	2,89	2,89	2,89	2,73	2,73	2,73	3,85
2	Котельная № 10	9,19	5,89	5,89	5,89	1,58	1,58	1,58		0,52	0,49	0,49	0,49	0,52	0,50	0,50		1,66	0,30	0,30	0,30	0,28	0,28	0,28	
3	Котельная № 15а и ЦТП	8,56	-	-	-	3,36	3,35	3,35	3,25	7,25	-	-	-	4,42	4,32	4,32	4,67	21,59	-	-	-	8,44	8,44	8,44	9,07
4	Котельная № 11	7,20	-	-	-	1,15	1,15	1,15		0,60	-	-	-	0,14	0,14	0,14		0,71	-	-	-	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	1,12	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	1,31	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	1,19	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	0,79	5,40				0,78	0,78	0,78	0,78
10	Котельная № 38	4,22	-	-	-	1,46	1,46	1,46	1,46	0,76				0,46	0,46	0,46	0,46	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	650993, г. Кемерово, ул. Н. Островского, 32
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Д.В.Малюга
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

## Инвестиционная программа ООО «КОТК» (Киселевский городской округ) в сфере теплоснабжения на 2016-2022 годы

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости цели реализации	Описание и место расположение объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)										Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 году	в т.ч. по годам									
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022			
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																					
1.4.1	Приобретение и монтаж дополнительного котла типа КВр-1,45 МВт для системы отопления на котельной №9	Переключение тепловых нагрузок с котельной №10 на котельную №9 и закрытие котельной №10	г. Киселевск, Центральный район, котельная №9, ул. Транспортная, 9а	производительность	Гкал/год	8,30	9,55	2022	2022	717,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	717,75	0,00	0,00
1.4.2	Приобретение и монтаж дополнительного котла типа КВр-0,39 МВт для системы ГВС на котельной №9	Переключение тепловых нагрузок с котельной №10 на котельную №9 и закрытие котельной №10	г. Киселевск, Центральный район, котельная №9, ул. Транспортная, 9а	производительность	Гкал/год	3,00	3,34	2022	2022	336,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	336,74	0,00	0,00
1.4.3	Замена сетевого насоса №2 ИЛ 200/320-45/2 с эл.дв. 45 кВт/1500 об.мин на насос большей мощности ИЛ 200/315-37/4 с эл.дв. 37 кВт/1500 об.мин	Переключение тепловых нагрузок с котельной №10 на котельную №9 и закрытие котельной №10	г. Киселевск, Центральный район, котельная №9, ул. Транспортная, 9а	мощность	тыс.кВт/год	645,85	311,31	2022	2022	519,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	519,99	0,00	0,00
1.4.4	Замена насосов ГВС 2 шт на насосы большей мощности ВЛ 150/360-45/4 с эл.дв. 45 кВт/1500 об.мин на котельной №9	Переключение тепловых нагрузок с котельной №10 на котельную №9 и закрытие котельной №10	г. Киселевск, Центральный район, котельная №9, ул. Транспортная, 9а	мощность	тыс.кВт/год	410,69	302,4	2022	2022	927,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	927,60	0,00	0,00
Всего по группе 1.										2 502,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 502,08	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 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																				
2.1	Проектные работы на строительство тепловой сети от ЦТП котельной № 15а для подключения потребителей котельной № 11	Подключение тепловых нагрузок от котельной № 11 к ЦТП котельной № 15а с закрытием котельной № 11	г. Киселевск, Центральный район от ЦТП котельной № 15а, ул. Унжакова, 10а по ул. Гормашевская до ул. Коммунальная	Протяженность тепловой сети	м.п	0,00	395,00	2022	2022	253,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	253,20	0,00	0,00
2.2	Строительство тепловой сети от ЦТП котельной № 15а для подключения потребителей котельной № 11			Диаметр трубопровода тепловой сети	мм	0,00	150; 50			7 769,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Строительство тепловой сети системы отопления и ГВС от котельной № 9 для подключения потребителей от котельной № 10.	Подключение нагрузок от котельной № 10 к котельной № 9 с закрытием котельной № 10	г. Киселевск, Центральный район от котельной № 9, ул. Транспортная, 9а до пер. Транспортный, 6,8	Протяженность тепловой сети	м.п	0,00	695	2022	2022	11 760,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 760,23	0,00	0,00
				Диаметр трубопровода тепловой сети	мм	0,00	194, 159, 133, 89, 76, 57													
Всего по группе 2.										19 783,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 783,26	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. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																				
3.2.1	Замена устаревшего энергоемкого сетевого насоса ДЗ15/50 №1 с эл.дв. 90 кВт/3000 об.мин	Замена сетевого насоса на современный менее энергоемкий на П. 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	266,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	266,89	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 энергоемкого сетевого насоса ДЗ15/71 № 1 с эл. Дв. 90 кВт/3000 об. мин.	Замена сетевого насоса на современный менее энергоемкий NL 100/200-45-2-12 с эл. Дв. 45 кВт/2900 об. мин.	г. Киселевск, Центральный район, котельная № 8, ул. Чайковского, 2	Мощность	тыс. кВт/год	418,176	209,088	2021	2021	312,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	312,99	0,00	0,00	0,00
3.2.3	Замена устаревшего насоса ДЗ20/50 №1 с эл.дв. 75 кВт/1500 об.мин	Замена сетевого насоса на современный энергоемкий на ВЛ125/315-45/4 с эл.дв. 45 кВт/1500 об.мин	г. Киселевск, Центральный район, котельная №30, ул.Маяковского,7	Мощность	Тыс.кВт/год	348,480	209,088	2021	2021	493,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	493,21	0,00	0,00	0,00
3.2.4	Замена устаревшего энергоемкого сетевого насоса К100-65-200 №1 с эл.дв. 30 кВт/3000 об.мин	Замена сетевого насоса на современный менее энергоемкий 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	200,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	200,48	0,00	0,00	0,00
3.2.5	Замена устаревшего насоса ГВС К100-65-250 №1 с эл.дв. 45 кВт/3000 об.мин	Замена насоса ГВС на современный менее энергоемкий на ПЛ 80/220-30/2 с эл.дв. 30 кВт/2900 об.мин	г. Киселевск, Центральный район, ЦТП котельной № 15а, ул. Унжакова, 10а	Мощность	тыс.кВт/год	302,4	201,6	2022	2022	181,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	181,82	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
3.2.6	Проектные работы на строительство двух металлических дымовых труб на котельной №37, демонтаж существующей кирпичной дымовой трубы, реконструкцию газоходов, ПГОУ и дымососов.	Демонтаж кирпичной дымовой трубы, имеющей отклонение оси ствола выше допустимого и строительство двух металлических дымовых труб с разделением двух котловых залов по независимой схеме для более эффективной работы котлового оборудования с установкой ПГОУ и дымососов.	г. Киселевск, пгт. Карагайлинский № 37, ул. Большевикская, 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
	2020							2020	165,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	165,78	0,00	0,00	0,00		
	2020							2020	3778,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3778,82	0,00	0,00	0,00		
	2021							2021	2257,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2257,60	0,00	0,00	0,00	
	2021							2021	5060,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5060,22	0,00	0,00	0,00	
	2021							2021	175,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	175,93	0,00	0,00	0,00	
	2021							2021	9244,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9244,83	0,00	0,00	0,00	
Всего по группе 3.									22551,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4670,08	17699,15	181,82	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	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	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	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					
Всего по группе 4.										30795,84	0,00	7954,24	12482,20	8286,44	0,00	2072,96	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																									
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	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	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.	Фактические значения	Плановые значения								
				Утвержденный 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	0,332	0,404	0,403	0,331
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,246	0,204	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,211	0,211	0,204
		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	51,2	75,7	75,7	75,7	75,7	75,7	65,5	58,2	51,2
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	22531	12348	2736,8	2736,8	2736,8	2736,8	2736,8	11890	11890	12348
		% от полезного отпуска тепловой энергии	24,7	12,8	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	14,3	14,3	14,9
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	47 111	18 250	8538	8538	8538	8538	8538	16 901	16 901	18 250
		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	215,992	176	176	128
7.2.	Сажа	тонн в год	158	112	330,368	330,368	330,368	330,368	330,368	156	156	112
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	964,498	1206	1206	1190

**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						
		Производство, передача, сбыт тепловой энергии и горячей воды		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	3956,04	3956,04	506,00	506,00	463,94	0,00	280,18	566,58	1633,34
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	63853,69	63853,69	7 448,24	11 976,20	0,00	0,00	6462,86	17132,57	20833,82
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
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>75 632,23</b>	<b>75 632,23</b>	<b>7 954</b>	<b>12 482</b>	<b>8 286</b>	<b>0,00</b>	<b>6 743,04</b>	<b>17 699,15</b>	<b>22 467,16</b>