



УПРАВЛЕНИЕ АЛТАЙСКОГО КРАЯ
ПО ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ЭНЕРГЕТИКЕ

П Р И К А З

30.11.2016

г. Барнаул

№ 34/102-ам

О внесении изменений в приказ
от 01.12.2015 №34/74-ап

На основании постановления Администрации Алтайского края от 15.12.2015 № 498 «О порядке организации работы по утверждению и согласованию инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения и функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории Алтайского края»

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Внести изменения в приказ управления Алтайского края по промышленности и энергетике от 01.12.2015 №34/74-ап «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Кучуксульфат» на 2016-2018 годы в сфере производства тепловой энергии»:

инвестиционную программу ОАО «Кучуксульфат» на 2016-2018 годы изложить в новой редакции (прилагается).

2. Контроль за реализацией мероприятий инвестиционной программы ОАО «Кучуксульфат» на 2016-2018 годы в сфере производства тепловой энергии возложить на начальника отдела генерации Игошину И.В.

3. Признать утратившим силу приказ от 30.06.2016 №34/50-ап «О внесении изменений в приказ от 01.12.2015 №34/74-ап»

Заместитель начальника управления

В.М. Локтюшов

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

ОАО «Кучуксульфат» (производство) коррективировка
(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения
 Местонахождение регулируемой организации
 Сроки реализации инвестиционной программы
 Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы

ОАО «Кучуксульфат»

Алтайский край, Благовещенский район, р.п. Степное Озеро

2016-2018 годы

Главный энергетик ОАО «Кучуксульфат» Сухоруков А.Н.
 тел. (385 64) 23-9-39, E-mail: emo@kuchuk.ru

Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу
 Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу
 Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу

Дата утверждения инвестиционной программы
 Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы

Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу

Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу
 Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу

Дата согласования инвестиционной программы

Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы

Руководитель регулируемой организации:



Генеральный директор
 ОАО «Кучуксульфат»

М.П.

Горюнов Д.Н.

Инвестиционная программа

ОАО "Кучуксульфат"

(наименование регулируемой организации)

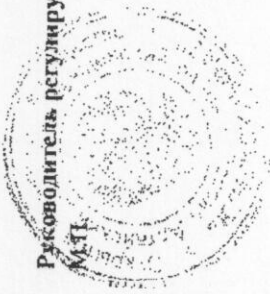
в сфере теплоснабжения (производство) корректировка на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации и мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)								
				Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	2016	2017	2018	Остаток финансирования по состоянию на конец отчетного периода				
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																		
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																		
1.1.1.																		
1.2. Строительство новых объектов централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																		
1.2.1.																		
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																		
1.3.1.																		
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей																		
1.4.1.																		
Всего по группе 1.																		
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																		
2.1.1.																		
Всего по группе 2.																		
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																		
3.1.1.																		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Значение показателя	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				Остаток финансирования по состоянию на	в т.ч. за счет платы за подключение	
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, и т.п.)	Ед. изм.	До реализации мероприятия	После реализации мероприятия				Всего	2016	2017	2018			
																	Профицита к 2016
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
3.2.1.	Замена насоса ПЭ-100-53	отработка нормативный срок	ТЭЦ ОАО "Кучуксуль-фат"	напор подача	м нод ст м ³ /ч	560 85	580 100	2016	2016	2668,35			2668,35				
3.2.2.	Техническое перевооружение паропровода ТЭЦ-ЦЕХ №1	снижение тепловых потерь, через изоляцию	ТЭЦ ОАО "Кучуксуль-фат"	протяженность диаметр толщина изоляции температура пара	км мм мм град С	0,67 426/630 100 155	0,67 426/630 180 161	2016	2016	4788,91			4788,91				
3.2.3.	Приобретение приборов "Ретом", 2 шт	обеспечение надежности работы оборудования	ТЭЦ ОАО "Кучуксуль-фат"					2016	2016	2815,72			2815,72				
3.2.6	Приобретение и монтаж питающего насоса ПЭ-100-53	отработка нормативный срок	ТЭЦ ОАО "Кучуксуль-фат"	напор подача	м нод ст м ³ /ч	560 85	580 100	2017	2017	5274,60			5274,60				
3.2.8	Регулятор тепловой нагрузки котла ТП-35-У	обеспечение надежности работы оборудования	ТЭЦ ОАО "Кучуксуль-фат"					2017	2017	3068,00			3068,00				
3.2.9	Замена КИП котла №4	обеспечение надежности работы оборудования	ТЭЦ ОАО "Кучуксуль-фат"					2017	2017	3422,00			3422,00				
3.2.10	Монтаж и приобретение паропроводов РОУ №3 ТП №4	отработка нормативный срок	ТЭЦ ОАО "Кучуксуль-фат"	протяженность диаметр	км мм	L-0,0343 D-219	Определяется проектом	2018	2018	4248,00			4248,00		4248,00		

№ п/п	Наименование мероприятий	Объемные потребности (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий и прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				в т. ч. за счет платы за подключение				
				Наименование показателя (мощность, пропускная способность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Профинансировано к 2016	2016	2017	2018		Остаток финансирования			
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
3.2.11	Приобретение и монтаж питательной линии котлов №4, 5, 6	отработал нормативный срок	ТЭЦ ОАО "Кучуксуль фат"	протяженность, диаметр	км мм	L-0,093 D-219	Определяется проектом	2018	2018	5900,00					5900,00			
3.2.12	Замена КИП котла №5	обеспечение надежности работы оборудования	ТЭЦ ОАО "Кучуксуль фат"					2018	2018	3422,00					3422,00			
3.2.14	Замена масляных выключателей ГРУ 6 кВ, 10 шт.	отработал нормативный срок	ТЭЦ ОАО "Кучуксуль фат"					2016	2016	6606,47			6606,47					
3.2.14	Замена масляных выключателей ГРУ 4 секции, 10 шт.	отработал нормативный срок	ТЭЦ ОАО "Кучуксуль фат"					2018	2018	6844,00					6844,00			
Всего по группе 3.										49058,05			16879,45	11764,60	20414,00			
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																		
4.1.4	Копиенаторная установка УКРМ-ZEROS - 175 кВт	реконструкция	ТЭЦ ОАО "Кучуксуль фат"	мощность	кВт		175	2016	2016	320,1					320,1			
4.1.5	Реконструкция здания ТЭЦ	реконструкция	ТЭЦ ОАО "Кучуксуль фат"					2017	2017	7080,0					7080,0			
Всего по группе 4.										7400,12			320,1	7080,0				

№ 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. (с НДС)				в т.ч. за счет платы за подключение				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Профилирование к 2016	Всего	2016	2017		2018			
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованного теплоснабжения																		
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																		
5.1.1.																		
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
5.2.1.																		
Всего по группе 5.										56458,16			17199,56	18844,60	20414,00			
ИТОГО по программе																		



Руководитель регулируемой организации

/Д.Н. Горонов/
Ф.И.О.

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

ОАО "Кучуксульфат"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения (производство) корректировка на 2016-2018 годы

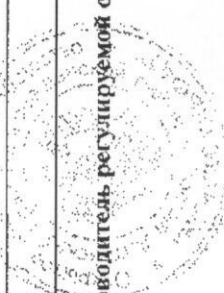
№ ш/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения 2014 год	Утвержденный период 2015 год	Плановые значения		
					2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии в (кВт) теплоснабжения	т.у.т./Гкал	0,1714	0,17188	0,17158	0,17158	0,17158
2	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0
3	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	53	50	52	51	50
5	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					
5.1	Стационарный источник выбросов № 005 (Внутрялавдовская ТЭЦ ОАО "Кучуксульфат")						
5.1.1	Углерод (сажа)	т/год	171,191	734,2326	734,2326	734,2326	734,2326
5.1.2	Аммиак сернистый	т/год	412,67	590,4	590,4	590,4	590,4
5.1.3	Углерода оксид	т/год	390,235	567,965	567,965	567,965	567,965
5.1.4	Азота оксиды (в пересчете на NO ₂)	т/год	40,375	273,923	273,923	273,923	273,923
5.1.5	Зола углей	т/год	2358,021	4079,074	4079,074	4079,074	4079,074
	Всего	т/год	3372,49	6245,59	6245,59	6245,59	6245,59
5.2	Объект размещения отходов	т/год					
5.2.1	Золышлаки от сжигания угля	т/год	13171,908	29805,000	29805,000	29805,000	29805,000
	Всего	т/год	13171,908	29805,000	29805,000	29805,000	29805,000

Руководитель регулируемой организации

М.П.

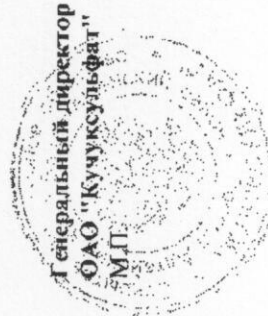


/Д.Н. Горюнов/
Ф.И.О.



Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ОАО "Кучуксульфат"
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности						Показатели энергетической эффективности													
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей			Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности			Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущенной с коллекторов источников тепловой энергии т.у.т./Гкал				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоснабжения к материальной характеристике тепловой сети				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабжения по тепловым сетям					
		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение						
2016	2017		2018	2016		2017	2018		2016	2017		2018	2016		2017	2018					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Тепловая сеть	-	-	-	-	0	0	0	0	0,1714	0,17158	0,17158	0,17158	-	-	-	-	-	-	-	-




 Д.Н. Горюнов/
 Ф.И.О.

**Финансовый план
ОАО "КУЧУКСУЛЬФАТ" (производство тепловой энергии) корректировка**

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)			
		Всего	по годам реализации инвестиционной программы		
			2016	2017	2018
1	2	5	6	7	8
1	Собственные средства	47,8459	14,5759	15,970	17,3
1.1	амортизационные отчисления	30,81	10,27	10,27	10,27
1.1.1	амортизация, учтенная в тарифе на тепловую энергию	24,03	8,01	8,01	8,01
1.1.2	прочая амортизация (производство электрической энергии)	6,78	2,26	2,26	2,26
1.2	прибыль от основного вида деятельности (производство сульфата натрия), направленная на инвестиции	17,0359	4,3059	5,7	7,03
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0	0	0	0
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0
2	Привлеченные средства	0	0	0	0
2.1	кредиты	0	0	0	0
2.2	займы организаций	0	0	0	0
2.3	прочие привлеченные средства	0	0	0	0
3	Бюджетное финансирование	0	0	0	0
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0	0
	Итого по программе	47,8459	14,5759	15,970	17,3

Генеральный директор ОАО "КУЧУКСУЛЬФАТ"

М.П.



Горюнов Д.И.
Ф.И.О.