



**УПРАВЛЕНИЕ АЛТАЙСКОГО КРАЯ
ПО ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ЭНЕРГЕТИКЕ**

П Р И К А З

06.11.2018

г. Барнаул

№ 34/86-ап

О внесении изменений в приказ
от 30.11.2016 № 34/100-ап

Во исполнение представления прокуратуры Алтайского края от 13.06.2018 № 07-08-2018/6187 и на основании постановления Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ управления Алтайского края по промышленности и энергетике (далее - Управление) от 30.11.2016 № 34/100-ап «О внесении изменений в приказ от 03.07.2015 № 34/46-ап» следующие изменения:

инвестиционную программу АО «Бийскэнерго» на 2016-2018 годы, утвержденную приказом Управления от 30.11.2016 № 34/100-ап, скорректированную в соответствии с представлением прокуратуры Алтайского края от 13.06.2018 № 07-08-2018/6187, изложить в редакции к настоящему приказу (прилагается).

2. Контроль за реализацией мероприятий скорректированной инвестиционной программы АО «Бийскэнерго» на 2016-2018 годы возложить на начальника отдела генерации Игошину И.В.

Временно исполняющий обязанности
начальника управления

В.М. Локтюшов

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

Акционерное Общество "Бийскэнерго"

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения

Местонахождение регулируемой организации

Сроки реализации инвестиционной программы

АО "Бийскэнерго"

659322, Алтайский край, г. Бийск, ул. Михаила Кутузова, д. 116

2016-2018гг.

Начальник отдела капитального строительства

Быстров Николай Николаевич

Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы

Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы

Тел.: (8 3854) 23-05-34

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

Управление Алтайского края по промышленности и энергетике

656038, Российская Федерация, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Молодежная, 1

Локтюшов Владимир Михайлович

Тел./факс: (8 3852) 66-74-42

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

Администрация города Бийска

659306, Алтайский край, г. Бийск, ул. Владимира Ленина, 250

Студеникин Александр Петрович

Тел.: (8 3854) 32-77-34

Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или 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

Управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов

656038, Российская Федерация, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Молодежная, 1

Родт Сергей Александрович

Тел.: (8 3852) 28-97-71

Руководитель регулируемой организации
М.П.

Ю.В. Коханович

Акционерное Общество "Бийскэнерго"
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимост и (цель реализации)	Описан ие и место располо жения объекта	Основные технические характеристики				Год начал а реали зации мероп рияти я	Год оконча ния реали зации меропр иятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наимен ование показат еля (мощно сть, протяж енность , диаметр , и т.п.)	Ед.и зм.	Значение показателя				Всего	Профин ансиров ано к 2016	2016	Остаток финансиро вания	в т.ч. за счет платы за подкл ючени е
						до реализ ации мероп рияти я	после реализ ации меропр иятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
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 иных объектов системы 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														
3.2.1.	Реконструкция в части техперевооружения турбины ПТ-50-130/13 ст. № 4	Сохранение после 2017 года установленной электрической мощности станции - 50 МВт. Тепловой - 136 Гкал/ч. Назначается новый срок эксплуатации турбины 220 тыс. час.	Турбина ст. №4 ТЭЦ АО "Бийскэнерго" г. Бийск, промзона	Номинальная тепловая нагрузка	Гкал/ч	128	136	2015	2017	371 005	109 740	114 945	146 320	0
3.2.2.	Реконструкция трубопроводов острого пара котлов ст. №7 и турбин ст. № 3, 6	Обеспечение возможности дальнейшей эксплуатации паропроводов КА ст. №7 и ТА ст. №3, 6 с исключением риска с 2018 года запрета на эксплуатацию паропроводов органами Ростехнадзора, исключение вывода основного оборудования из эксплуатации.	ТЭЦ ОАО "Бийскэнерго" г. Бийск, промзона	назначенный ресурс	тыс. часов	истек	220	2013	2016	84 185	36 180	48 005	0	0

3.2.3.	Реконструкция трубопроводов острого пара котлов ст. №10, 11, 13	Обеспечение возможности дальнейшей эксплуатации паропроводов КА ст. №10, 11, 13 с исключением риска с 2020 года запрета на эксплуатацию паропроводов органами Ростехнадзора, исключение вывода основного оборудования из эксплуатации.	ТЭЦ АО "Бийскэнерго" г. Бийск, промзона	назначенный ресурс	тыс. часов	истек	220	2014	2019	96 587	1 652	28 724	66 211	0
Всего по группе 3.										551 777	147 572	191 674	212 531	0
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.														
Всего по группе 4.														
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы 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 системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
5.2.1.														
Всего по группе 5.														
ИТОГО по программе										551 777	147 572	191 674	212 531	0

Руководитель регулируемой организации

М.П.

Ю.В. Коханович

Ф.И.О.

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

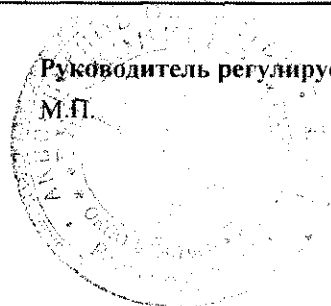
Акционерное Общество "Бийскэнерго"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения			
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации		
					2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0.1574	0.1597	0.1597	0.1597	0.1597
		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	%	50.78	50.78	50.78	50.78	50.78
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения			
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации		
					2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды**	-	-	-	-	-
		кум. м. 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	-	-	-	-	-

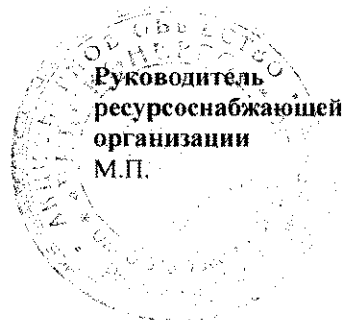


Руководитель регулируемой организации
М.П.

Ю.В. Коханович
Ф.И.О.

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения Акционерное Общество "Бийскэнерго"
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности								Показатели энергетической эффективности											
		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				Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя 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		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	ТЭЦ АО "Бийскэнерго" г. Бийск, промзона	-	-	-	-	-	-	-	-	0.1597	0.1597	0.1597	0.1597	-	-	-	-	-	-	-	-



Ю.В. Коханович

Ф.И.О.

Финансовый план
Акционерное Общество "Бийскэнерго"
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)					
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы		
		производство и сбыт тепловой энергии	производство теплоносителя		2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Собственные средства	215 915	13 644	229 559	67 360	79 097	83 102
1.1.	амортизационные отчисления	121 590	7 871	129 461	36 262	44 597	48 602
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	94 325	5 773	100 098	31 098	34 500	34 500
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0	0	0	0	0	0
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0
2.	Привлеченные средства	95 877	0	95 877	95 877	0	0
2.1.	кредиты	95 877	0	95 877	95 877	0	0
2.2.	займы организаций	0	0	0	0	0	0
2.3.	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0

3.	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0
4.	Прочие источники финансирования, в.т.ч. лизинг	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по программе	311 792	13 644	325 436	163 237	79 097	83 102

Руководитель ресурсоснабжающей
организации
М.П.

Ю.В. Коханович

Ф.И.О.

УТВЕРЖДАЮ:
Руководитель регулируемой организации

/ Ю.В. Коханович

« » 20 г.

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Реконструкция. Техпервооружение турбины ПТ-50-130/13 ст. № 4

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период	Основные причины невыполнения
		Начало (дата)	Окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Организационный этап				
1.1	Проведение конкурсных процедур и заключение договора на поставку материалов и выполнение работ	01.2016	03.2016		
1.2	График проектно-изыскательские работы	03.2016	12.2016		
1.3	График поставки материалов	08.2016	09.2017		
1.4	График выполнения работ	05.2017	10.2017		
2	Испытания и ввод в эксплуатацию				
2.1	Комплексное опробования	11.2017	11.2017		
2.2	Ввод в эксплуатацию	12.2017	12.2017		

УТВЕРЖДАЮ:
Руководитель эксплуатируемой организации

/ Ю.В. Коханович

« » 20 г.

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Реконструкция трубопроводов острого пара котлов ст. №7 и турбин ст. № 3, 6

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период	Основные причины невыполнения
		Начало (дата)	Окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Реконструкция трубопроводов острого пара котлов ст. №7				
1.1	Организационный этап				
1.1.1	Проведение конкурсных процедур и заключение договора комплекс работ	01.2014	03.2014		
1.1.2	График поставки материалов	03.2014	08.2014		
1.1.3	График выполнения работ	10.2014	12.2014		
1.2	Испытания и ввод в эксплуатацию				
1.2.1	Гидравлические испытания	12.2014	12.2014		
1.2.2	Ввод в эксплуатацию	12.2016	12.2016		
2	Реконструкция трубопроводов острого пара турбины ст. №3				
2.1	Организационный этап				
2.1.1	Проведение конкурсных процедур и заключение договора комплекс работ	01.2016	03.2016		
2.1.2	График поставки материалов	03.2016	08.2016		
2.1.3	График выполнения работ	09.2016	10.2016		
2.2	Испытания и ввод в эксплуатацию				
2.2.1	Гидравлические испытания	11.2016	11.2016		
2.2.2	Ввод в эксплуатацию	12.2016	12.2016		
3	Реконструкция трубопроводов острого пара турбины ст. №6				
3.1	Организационный этап				
3.1.1	Проведение конкурсных процедур и заключение договора комплекс работ	01.2016	03.2016		
3.1.2	График поставки материалов	03.2016	05.2016		
3.1.3	График выполнения работ	05.2016	09.2016		

3.2	Испытания и ввод в эксплуатацию				
3.2.1	Гидравлические испытания	06.2016	06.2016		
3.2.2	Ввод в эксплуатацию	12.2016	12.2016		

УТВЕРЖДАЮ:
 Руководитель регулируемой организации
 Ю.В. Коханович
 «___» _____ 20__ г.

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Реконструкция трубопроводов острого пара котлов ст. №10, 11, 13

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период	Основные причины невыполнения
		Начало (дата)	Окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Реконструкция трубопроводов острого пара котлов ст. №10				
1.1	Организационный этап				
1.1.1	Проведение конкурсных процедур и заключение договора комплекс работ	01.2019	02.2019		
1.1.2	График поставки материалов	02.2019	05.2019		
1.1.3	График выполнения работ	05.2019	06.2019		
1.2	Испытания и ввод в эксплуатацию				
1.2.1	Гидравлические испытания	06.2019	06.2019		
1.2.2	Ввод в эксплуатацию	07.2019	07.2019		
2	Реконструкция трубопроводов острого пара котлов ст. №11				
2.1	Организационный этап				
2.1.1	Проведение конкурсных процедур и заключение договора комплекс работ	01.2016	03.2016		
2.1.2	График поставки материалов	03.2016	08.2016		
2.1.3	График выполнения работ	08.2016	10.2016		
2.2	Испытания и ввод в эксплуатацию				
2.2.1	Гидравлические испытания	10.2016	10.2016		
2.2.2	Ввод в эксплуатацию	12.2016	12.2016		
3	Реконструкция трубопроводов острого пара котлов ст. №13				
3.1	Организационный этап				
3.1.1	Проведение конкурсных процедур и заключение договора комплекс работ	11.2017	12.2017		
3.1.2	График поставки материалов	12.2017	05.2018		
3.1.3	График выполнения работ	04.2018	05.2018		

3.2	Испытания и ввод в эксплуатацию				
3.2.1	Гидравлические испытания	05.2018	05.2018		
3.2.2	Ввод в эксплуатацию	06.2018	06.2018		