



УПРАВЛЕНИЕ АЛТАЙСКОГО КРАЯ
ПО ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ЭНЕРГЕТИКЕ

П Р И К А З

04.06.2018

г. Барнаул

№ 34/31-012

Об утверждении инвестиционной программы АО «БийскэнергоТеплоТранзит» на 2019-2023 годы.

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 требования к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу АО «БийскэнергоТеплоТранзит» на 2019-2023 годы (прилагается).
2. Контроль за реализацией мероприятий инвестиционной программы АО «БийскэнергоТеплоТранзит» на 2019-2023 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 «БийскэнергоТеплоТранзит»**

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	АО «БийскэнергоТеплоТранзит»
Местонахождение регулируемой организации	659321, Алтайский край, г.Бийск, ул. Стахановская, 7
Сроки реализации инвестиционной программы	2019-2023гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник отдела реализации инвестиционных проектов Каньшин Александр Викторович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Тел.: 8 (3854) 34-66-23; e-mail: kanshin-av@utg.biyskenergo.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Управление Алтайского края по промышленности и энергетике
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	656038, Российская Федерация, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Молодёжная, д. 1
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Тел./факс: 8 (3852) 66-74-42
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Бийска
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	659306, Алтайский край, г. Бийск ул. Ленина 250
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Тел.: 8 (3854) 32-77-34; Управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	656038, г. Барнаул, ул. Молодежная, 1
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Тел.: 8 (3852) 289-771, 666-691


 Генеральный директор АО "БийскэнергоТеплоТранзит"

М.П.


 Д.А. Тяглов

Инвестиционная программа
Акционерное Общество «БийскэнергоТеплоТранзит»
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование мероприятия	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)								
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2019 г.	2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финансирования	в т.ч. за счёт платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	16	17	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																		
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																		
Объекты капитального строительства, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч																		
1.1.1	Строительство тепловой сети 2Ду 32 мм, 2Ду 40 мм до границы земельных участков заявителей	Подключение объектов с тепловой нагрузкой в диапазоне менее 0,1 Гкал/час		протяженность	м. т/с	0	815											
				Нагрузка	Гкал/ч	0	0,4162	2019	2021	33 248	0	2 985	21 449	8 814	0	0	0	0
Всего по объектам капитального строительства, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч										33 248	0	2 985	21 449	8 814	0	0	0	0
Объекты капитального строительства, подключаемая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч																		
1.1.2	Строительство тепловой сети 2Ду50 - 2Ду 150 мм до объектов	Подключение объектов с тепловой нагрузкой более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/ч		протяженность	м. т/с	0	1697											
				Нагрузка	Гкал/ч		12,416	2019	2021	63 058	0	11 985	33 086	17 987	0	0	0	63 058
Всего по объектам капитального строительства, подключаемая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч										63 058	0	11 985	33 086	17 987	0	0	0	63 058
Объекты капитального строительства, подключаемая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч																		
Всего по объектам капитального строительства, подключаемая нагрузка которых более 1,5 Гкал/ч										0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по 1.1 Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей										96 306	18 868	14 970	54 535	26 801	0	0	0	63 058
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											
Объекты капитального строительства, подключаемая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч											
Итого по п. 1.3 Объекты капитального строительства, подключаемая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч											
				0	0	0	0	0	0	0	0
Объекты капитального строительства, подключаемая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч											
Итого по п. 1.3 Объекты капитального строительства, подключаемая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч											
				0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по п. 1.3 Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей											
				0	0	0	0	0	0	0	0
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей											
Всего по группе 1.											
				96 306	0	14 970	54 535	26 801	0	0	63 058
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.											
				0	0	0	0	0	0	0	0
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											
1.3.1											
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей											
Всего по группе 3.											
				0	0	0	0	0	0	0	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											
Всего по группе 4.											
				0	0	0	0	0	0	0	0
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.											
				0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по программе											
				96 306	0	14 970	54 535	26 801	0	0	63 058

Генеральный директор АО "БийскэнергоТеплоТранзит"

М.П.

Д.А. Тяглов

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
Акционерное Общество «БийскэнергоТеплоТранзит»**

(наименование регулируемой организации)

в сфере
теплоснабжения на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения						
				Утверждённый период	в т.ч. по годам реализации					
					2019	2020	2021	2022	2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	0,45	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	
		т.у.т./м ³	-	-	-	-	-	-	-	
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	3,83	25,96	3,60	2,61	6,81	3,42	9,52	
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	80,30	84,30	80,30	81,30	81,70	83,30	84,30	
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	366 568	399 390	383 810	387 900	392 220	395 220	399 390	
		% от полезного отпуска тепловой энергии	24,7	25,0	24,3	24,5	24,7	24,7	25,0	
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	1 585 432	1 045 789	1 009 289	1 018 889	1 028 989	1 035 989	1 045 789	
		куб. м для пара	-	-	-	-	-	-	-	
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:									
7.1	Отходы (I-V класса опасности), образованные в процессе производства, согласно утвержденному проекту НООЛР от 10.04.2017 г.	т	176,910	289,057	289,057	289,057	289,057	289,057	289,057	
7.2	Выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух стационарных источников выбросов, согласно утвержденному проекту ПДВ от 31.03.2017 г.	т	0,624	0,926	0,926	0,926	0,926	0,926	0,926	

Генеральный директор АО "БийскэнергоТеплоТранзит"

М.П.

Д.А. Тяглов

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
Акционерное Общество "БийскэнергоТеплоТранзит"
(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, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии и теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети					Величина технологических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям							
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение										
			2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	33	34	35	36	37	38
1	АО "Бийск энерго теплоТранзит"	1,224	1,222	1,221	1,217	1,221	1,224	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,31 / 7,77	3,26 / 8,58	3,27 / 8,58	3,27 / 8,57	3,27 / 8,57	3,27 / 8,57	387622 / 908754	383810 / 1009289	387900 / 1018889	392220 / 1028989	395220 / 1035989	399390 / 1045789

Генеральный директор АО "БийскэнергоТеплоТранзит"
М.П.

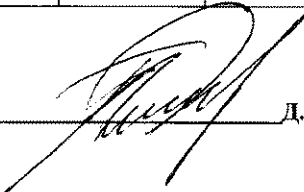


Д.А. Тяглов

Финансовый план
Акционерное Общество «БийскэнергоТеплоТранзит»
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)							
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестиционной программы				
		передача тепловой энергии	производство тепловой энергии		2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Собственные средства	81 615	-	81 615	12 687	46 216	22 713	-	-
1.1	амортизационные отчисления	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	средства, полученные за счёт платы за подключение	53 439	-	53 439	10 157	28 039	15 243	-	-
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	28 176	-	28 176	2 530	18 177	7 469	-	-
2	Привлечённые средства	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	кредиты	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	займы организаций	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	прочие привлечённые средства	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	-	-	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО по программе	81 615	-	81 615	12 687	46 216	22 713	-	-

Генеральный директор АО "БийскэнергоТеплоТранзит"
М.П.


Д.А. Тяглов

**Отчет об исполнении инвестиционной программы
Акционерное Общество "Бийскэнерготеплотранзит"
(наименование регулируемой организации)**

в сфере теплоснабжения за 2017 год

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.1.1.	Строительство участков тепловых сетей (технологическое присоединение)	2015	2015	2019	2019	75 740	31 891	Выполнение в соответствии с графиком работ
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						75 740	31 891	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых								
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.	Модернизация тепловой изоляции участков магистральной тепловой сети ТМ-1, ТМ-2, ТМ-3, ТМ-4	2015	2015	2019	2019	7 251	7 252	Фактический учет капитализируемых затрат
3.1.2.	Реконструкция участка тепловой сети ТМ-1 от ТКМ-2 до ТКМ-2/1 с увеличением диаметра	2016	2016	2018	2017	17 242	17 247	Фактический учет капитализируемых затрат
3.1.3.	Реконструкция участка магистральной тепловой сети ТМ-2 2Ду300мм от ТК-47 до ТК-48 с увеличением диаметра	2016	2016	2018	2018	50	127	Фактический учет капитализируемых затрат
3.1.4.	Реконструкция участка магистральной тепловой сети ТМ-2 2Ду700мм от ТК-82 до КС3-5 (1 этап)	2016	2016	2022	2022	295	752	Фактический учет капитализируемых затрат
3.1.5.	Техпереворужение ТК-81	2016	2017	2017	2018	2 711	2 710	Фактический учет капитализируемых затрат
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								

3.2.1.	Модернизация и энерго-технических сооружений охраны	2015	2015	2017	2017	470	464	Уточнение стоимости по результатам заключенных договоров
Всего по группе 3						28 018	28 551	
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								
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								
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
Всего по группе 5								

Генеральный директор АО "БийскэнергоТеплоТранзит"
М.П.

Д.А. Тяглов

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения
Акционерное Общество "Бийскэнерготеплотранзит"
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения за 2017 год

N 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	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	АО "БийскэнергоТеплоТранзит"	0,662	1,224	-	-	-	-	3,31 /	3,15 /	387 622 /	366 568 /
								7,77	13,61	908 754	1 585 432

Генеральный директор АО "БийскэнергоТеплоТранзит"

М.П.

Д.А. Тяглов