



УПРАВЛЕНИЕ АЛТАЙСКОГО КРАЯ  
ПО ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ЭНЕРГЕТИКЕ

П Р И К А З

01.08.2016

г. Барнаул

№ 34/64-ак

О внесении изменений в приказ  
от 10.12.2015 № 34/76-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 10.12.2015 № 34/76-ап «Об утверждении показателей и инвестиционной программы АО «Барнаульская тепломагистральная компания» в сфере теплоснабжения на 2016 год»:

инвестиционную программу АО «Барнаульская тепломагистральная компания» в сфере теплоснабжения на 2016 год изложить в новой редакции (прилагается).

2. Контроль за реализацией мероприятий инвестиционной программы Барнаульская тепломагистральная компания» в сфере теплоснабжения на 2016 год возложить на начальника отдела генерации Игошину И.В.

Заместитель начальника управления

В.М. Локтюшов

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения по г. Барнаул и г. Рубцовск**

**АО «Барнаульская тепломагистральная компания»**

(наименование регулируемой организации)

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

АО «Барнаульская тепломагистральная компания»

**Местонахождение регулируемой организации**

656023, Российская Федерация, Алтайский край, г. Барнаул, пр-т. Космонавтов, д.13

**Сроки реализации инвестиционной программы**

2016 год

**Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы**

Начальник отдела реализации инвестиционных проектов

Глушич Иннокентий Сергеевич

**Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы**  
**Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу**

Тел.: 8 (3852) 599-760; e-mail:

GlushichISe@sibgenco.ru

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 Барнаула

**Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу**

656043, Российская Федерация, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Гоголя, д. 48

**Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу**

**Дата согласования инвестиционной программы**

**Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы**

Тел.: 8 (3852) 37-03-54

**Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу**

Главное управление строительства, транспорта, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Алтайского края

**Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу**

656015, г. Барнаул, ул. Никитина, 78

**Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу**

**Дата согласования инвестиционной программы**

**Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы**

(3852) 566-330, 566-331

**Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу**

Администрация города Рубцовск

**Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу**

658200, г. Рубцовск, ул. Ленина, 130

**Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу**

**Дата согласования инвестиционной программы**

**Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы**

Тел.: +7 (38557) 43-411



Директор АО «Барнаульская тепломагистральная компания»

А.А. Гросс

**Инвестиционная программа  
АО "Барнаульская тепломагистральная компания"  
(наименование регулируемой организации)  
в сфере теплоснабжения г. Барнаул на 2016 год**

№ 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)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2015г.	в т.ч. по годам 2016г.	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>														
<b>1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>														
<b>Объекты капитального строительства, подключаемая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч</b>														
1.1.1	Строительство тепловой сети от тк-149 М-31 до ул. Малахова, 75-6	Подключение 4-х этажного административного здания по ул. Малахова, 75-6, с нагрузкой 0,371 Гкал/час	Строительство тепловой сети Ду 65 мм от тк-149 М-31 до границы земельного участка заявителя по ул. Малахова, 75-6	протяженность	м.п.	20		2016	2016	441,31	-	441,31	-	441,31
1.1.2	Строительство тепловой сети от ТП-1 М-31 до ул. Тракторная, 2а/1	Подключение здания специализированной пожарно-спасательной части по ул. Тракторная, 2а/1, с нагрузкой 0,976 Гкал/час	Подключение здания специализированной пожарно-спасательной части по ул. Тракторная, 2а/1, с нагрузкой 0,976 Гкал/час	протяженность	м.п.	700		2016	2017	15 933,69	-	1 000,00	14 933,69	15 933,69
1.1.3	Строительство тепловой сети от тк-16 М-34 до пр-д.	Подключение здания торгового центра по пр-д. Северный	Строительство тепловой сети Ду 80 мм от тк-16 М-34 до границы земельного участка	протяженность	м.п.	55		2016	2016	1 213,58	-	1 213,58	-	1 213,58

№ 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)					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2015г.	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016г.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
	Северный Власихинский, 55	Власихинский, 55, с нагрузкой 0,645 Гкал/час	заявителя по пр-д. Северный Власихинский, 55												
1.1.4	Строительство тепловой сети от тепловой сети Ду300 мм на квартал 2009 до ул. Сиреневая, 27	Подключение здания многоуровневых гаражей по ул. Сиреневая, 27, с нагрузкой 0,456 Гкал/час	Строительство тепловой сети Ду 65 мм от тепловой сети Ду300 мм на квартал 2009 до границы земельного участка заявителя ул. Сиреневая, 27	протяженность	м.п.		40	2016	2017	882,30	-	150,00	732,60	882,30	
1.1.5	Строительство тепловой сети от тк-5 М-41 до ул. Попова, 5г	Подключение административно-производственного здания по ул. Попова, 5г, с нагрузкой 0,33 Гкал/час	Строительство тепловой сети Ду 65 мм от тк-5 М-41 до границы земельного участка заявителя ул. Попова, 5г	протяженность	м.п.		11	2016	2016	242,72	-	242,72	-	242,72	
<b>Объекты капитального строительства, подключаемая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч</b>															
1.1.6	Строительство тепловой сети Ду 300 мм от ТП2 на М34, до ул. Балтийская 95 (границы земельного участка квартала 2009)	Подключение многоквартирного дома по ул. Балтийской 95 (квартал 2009), подключаемая нагрузка 2,5 Гкал/час	Строительство тепловой сети Ду 300 мм от ТП2 на М34, до границы земельного участка квартала 2009	протяженность	м.п.		380	2016	2016	21 225,62	-	21 225,62	-	21 225,62	
1.2. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей															
1.3. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей															
Всего по группе 1.										39 939,52	-	24 273,22	15 666,29	39 939,52	

№ 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)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2015г.	в т.ч. по годам 2016г.	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>														
Всего по группе 2.										-	-	-	-	-
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>														
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей														
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
Всего по группе 3.										-	-	-	-	-
<b>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</b>														
4.1.1.	Приобретение спецтехники: Автомобиль аварийно-водо проводный на шасси ГАЗ 33081 "Садко"	Обновление парка автоспецтехники. Повышение надежности, сокращение сроков производства аварийных и ремонтных работ	Сетевые районы	количество	шт.	0	2	2016	2016	2 400,00	-	2 400,00	-	-
Всего по группе 4.										2 400,00	-	2 400,00	-	-
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>														
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.										-	-	-	-	-
Итого по программе										42 339,52	-	26 673,22	15 666,29	39 939,52



*Handwritten signature*

*Handwritten signature*

А.А. Гросс  
Ф.И.О.

**Инвестиционная программа**  
**АО "Барнаульская тепломагистральная компания"**  
 (наименование регулируемой организации)  
 в сфере теплоснабжения г. Рубцовск на 2016 год

№ 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)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2015 г.	в т.ч. по годам 2016г.	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>														
<b>1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>														
1.1	Строительство тепловых сетей г. Рубцовск	Выполнение резервирования источников, организация теплоснабжения г. Рубцовск	Строительство тепловых сетей в г. Рубцовске: 1) по территории ЮТС: <i>в подземном исполнении:</i> - 2Ду800 мм, протяженностью 60 м; <i>в надземном исполнении:</i> - 2Ду800 мм, протяженностью 140 м; - 1Ду100 мм, протяженностью 370 м; 2) от ЮТС до пр. Рубцовский в подземном исполнении: - 1Ду800 мм, протяженностью 1127 м; - 1Ду100 мм, протяженностью 1127 м; 3) от тепловой камеры ТК-2-87 до тепловой камеры ТК-240Г: - 2Ду700 мм, протяженностью 845 м; - 1Ду400 мм, протяженностью 904 м	Протяженность	м. по трассе	0	2172	2016	2017	212 941,91	-	7945,23	204 996,68	

№ 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)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность диаметр, и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2015 г.	в т.ч. по годам	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			М; - 1 Ду100 мм, протяженностью 904 м. В том числе разработка проектной и рабочей документации, выполнение инженерно-геологических, инженерно-геодезических, инженерно-экологических изысканий.											
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.										212 941,91		7 945,23	204 996,68	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей														
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														
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
3.2.1	Реконструкция Южной тепловой станции	Увеличение мощности станции, выработка электрической энергии на хозяйственные нужды станции	Реконструкция Южной тепловой станции г. Рубцовск, ул. Красная, 100, в т.ч. проектно-изыскательские работы, монтаж турбинного агрегата, монтаж котлоагрегата	Мощность	Гкал/ч	267	317	2016	2018	820 000,00	-	4 655,68	815 344,32	
Всего по группе 3.										820 000,00		4 655,68	815 344,32	
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														

№ 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)					
				Наименование показателя (мощность, протяженность диаметр, и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2015 г.	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016г.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
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.										-	-	-	-	-	
ИТОГО по программе										1 032 941,91	-	12 600,91	1 020 341,00	-	
ИТОГО по АО "Барнаульская тепломагистральная компания" по г. Рубцовску										1 075 281,42	-	39 274,13	1 036 007,29	39 939,52	



Директор АО "Барнаульская тепломагистральная компания"

А.А. Гросс  
Ф.И.О.



**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы  
АО "Барнаульская тепломагистральная компания"  
(наименование регулируемой организации)  
в сфере теплоснабжения г. Барнаул на 2016 год**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения	в т.ч. по годам реализации 2016г.
				Утвержденный период	
1	2	3	4	5	6
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	-----	0,342	0,342
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-----	0,1663	0,1663
		т.у.т./м3*	-----	-----	-----
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-----	3,846	3,846
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-----	76	76
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-----	584 130	584 130
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-----	14,67	14,67
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-----	2 179 822	2 179 822
		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	-----	-----	-----

Примечание: Общество планирует начать вести регулируемую деятельность с 01.01.2016г., на сегодняшний день сложившегося факта по рассматриваемым показателям нет. Реализация проекта инвестиционной программы не оказывает влияния на изменение показателей.



Директор АО "Барнаульская тепломагистральная компания"  
М.П.

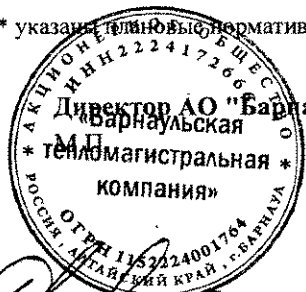
А.А. Гросс  
Ф.И.О.

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы  
АО "Барнаульская тепломагистральная компания"  
(наименование регулируемой организации)  
в сфере теплоснабжения г. Рубцовск на 2016 год**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения	
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации 2016г.
1	2	3	4	5	6
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	-----	-----	-----
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-----	-----	-----
		т.у.т./м <sup>3</sup> *	-----	-----	-----
2.1	по Южной тепловой станции	т.у.т./Гкал	-----	0,177	0,177
2.2	по малым котельным	т.у.т./Гкал	-----	0,193	0,193
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-----	0,000	0,000
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-----	72	72
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-----	84 166	84 166
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-----	17	17
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-----	183 285	183 185
		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	-----	-----	-----

\* В г. Рубцовске не используются насосные станции для транспортировки теплоносителя, значения удельного расхода электрической энергии на транспортировку теплоносителя не утверждаются.

\*\* указаны плановые нормативные потери тепловой энергии и теплоносителя на 2016 год



Директор АО "Барнаульская тепломагистральная компания"  
М.П.

А.А. Гросс  
Ф.И.О.

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения г. Барнаул  
АО "Барнаульская тепломагистральная компания"  
(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 2016г.	Текущее значение	Плановое значение 2016г.	Текущее значение	Плановое значение 2016г.	Текущее значение	Плановое значение 2016г.	Текущее значение	Плановое значение 2016г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	Тепловая сеть от ТК-149 М-31 до ул. Малахова, 75-6, 20 м.п.	-----	0	-----	0	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
2	Тепловая сеть от ТП-1 М-31 до ул.Тракторная, 2а/1, 700 м.п.	-----	0	-----	0	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
3	Тепловая сеть от ТК-16 М-34 до пр-д. Северный Власихинский, 55, 55 м.п.	-----	0	-----	0	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
4	Тепловая сеть от тепловой сети Ду300 мм на квартал 2009 до ул. Сиреневая, 27, 40 м.п.	-----	0	-----	0	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
5	Тепловая сеть от ТК-5 М-41 до ул. Попова 5г, 11 м.п.	-----	0	-----	0	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
6	Тепловая сеть от ТП2 на М34, до ул. Балтийская 95 (границы земельного участка квартала 2009), 380 м.п.	-----	0	-----	0	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----



Директор АО "Барнаульская тепломагистральная компания"

А.А. Гросс  
Ф.И.О.

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения г. Рубцовск  
АО "Барнаульская тепломагистральная компания"  
(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
2016г.	2016г.		2016г.		2016г.						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Тепловые сети ОСП АО "Барнаульская тепломагистральная компания"	----	0,99	----	0	----	0,177 / 0,193	----	1,34 / 2,91	----	84 166 / 183 285

Директор АО "Барнаульская тепломагистральная компания"

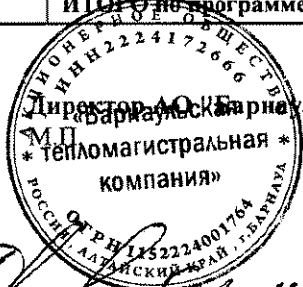


А.А. Гросс  
Ф.И.О.

**Финансовый план**  
**АО "Барнаульская тепломагистральная компания"**

(наименование энергоснабжающей организации)  
 в сфере теплоснабжения по г. Барнаул на 2016 год

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)			
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы
		передача тепловой энергии	производство электрической энергии		2016
1	2	3	4	5	6
<b>1.</b>	<b>Собственные средства</b>	<b>22 605,00</b>	----	<b>22 605,00</b>	<b>22 605,00</b>
1.1.	амортизационные отчисления	2 034,00	-----	2 034,00	2 034,00
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	-----	-----	-----	-----
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	20 571,00	-----	20 571,00	20 571,00
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	-----	-----	-----	-----
<b>2.</b>	<b>Привлеченные средства</b>	-----	-----	-----	-----
2.1.	кредиты	-----	-----	-----	-----
2.2.	займы организаций	-----	-----	-----	-----
2.3.	прочие привлеченные средства	-----	-----	-----	-----
<b>3.</b>	<b>Бюджетное финансирование</b>	-----	-----	-----	-----
<b>4.</b>	<b>Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг</b>	-----	-----	-----	-----
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>22 605,00</b>	----	<b>22 605,00</b>	<b>22 605,00</b>




*Handwritten signature*

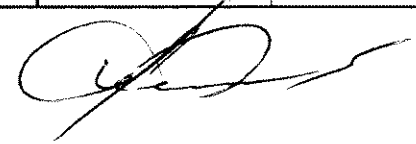
*Handwritten signature*

А.А. Гросс  
Ф.И.О.

**Финансовый план**  
**АО "Барнаульская тепломагистральная компания"**  
 (наименование энергоснабжающей организации)  
 в сфере теплоснабжения по г. Рубцовск на 2016 год

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)			
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы
		передача тепловой энергии	производство электрической энергии		2016
1	2	3	4	5	6
1.	<b>Собственные средства</b>	6 733,25	3 945,49	10 678,74	10 678,74
1.1.	амортизационные отчисления	-----	-----	-----	-----
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	6 733,25	3 945,49	10 678,74	10 678,74
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	-----	-----	-----	-----
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	-----	-----	-----	-----
2.	<b>Привлеченные средства</b>	-----	-----	-----	-----
2.1.	кредиты	-----	-----	-----	-----
2.2.	займы организаций	-----	-----	-----	-----
2.3.	прочие привлеченные средства	-----	-----	-----	-----
3.	<b>Бюджетное финансирование</b>	-----	-----	-----	-----
4.	<b>Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг</b>	-----	-----	-----	-----
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>6 733,25</b>	<b>3 945,49</b>	<b>10 678,74</b>	<b>10 678,74</b>

  
 \_\_\_\_\_  
 директор АО "Барнаульская тепломагистральная компания"  
 М.П. «Барнаульская  
 \* тепломагистральная \*  
 компания»  
 ООО «Барнаульская тепломагистральная компания»  
 ИНН 552224001764  
 1152224001764  
 Алтайский край, г. Барнаул

  
 \_\_\_\_\_

А.А. Гросс  
 Ф.И.О.

**Финансовый план**  
**АО "Барнаульская тепломагистральная компания"**  
 (наименование энергоснабжающей организации)  
 в сфере теплоснабжения на 2016 год

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)			
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы
		передача тепловой энергии	производство электрической энергии		2016
1	2	3	4	5	6
1.	<b>Собственные средства</b>	29 338,25	3 945,49	33 284,74	33 284,74
1.1.	амортизационные отчисления	2 034,00	-----	2 034,00	2 034,00
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	6 733,25	3 945,49	10 678,74	10 678,74
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	20 571,00	-----	20 571,00	20 571,00
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	-----	-----	-----	-----
2.	<b>Привлеченные средства</b>	-----	-----	-----	-----
2.1.	кредиты	-----	-----	-----	-----
2.2.	займы организаций	-----	-----	-----	-----
2.3.	прочие привлеченные средства	-----	-----	-----	-----
3.	<b>Бюджетное финансирование</b>	-----	-----	-----	-----
4.	<b>Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг</b>	-----	-----	-----	-----
	<b>Итого по АО «БТМК»</b>	<b>29 338,25</b>	<b>3 945,49</b>	<b>33 283,74</b>	<b>33 283,74</b>

Директор АО "Барнаульская тепломагистральная компания"  
 М.П. Барнаульская  
 \* тепломагистральная \*  
 компания»  
 09.09.2015

А.А. Гросс  
Ф.И.О.