



## АДМИНИСТРАЦИЯ АЛТАЙСКОГО КРАЯ

### ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ СТРОИТЕЛЬСТВА, ТРАНСПОРТА, ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО И ДОРОЖНОГО ХОЗЯЙСТВА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

## ПРИКАЗ

«28» 10 2016 г.

№ 539

г. Барнаул

Об утверждении инвестиционной программы МУП «Косихинские РКС» Косихинского района в сфере теплоснабжения на 2017 – 2020 гг.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением 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)», Положением о Главном управлении строительства, транспорта, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Алтайского края, утвержденным указом Губернатора Алтайского края от 21.10.2013 № 55, п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить инвестиционную программу МУП «Косихинские РКС» Косихинского района в сфере теплоснабжения на 2017 - 2020 гг. согласно приложениям 1, 2, 3, 4.

2. Управлению экономического планирования, мониторинга и контроля Главного управления (Гилев И.В.) направить копию утвержденной инвестиционной программы в управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов для учета затрат на реализацию мероприятий инвестиционной программы при установлении регулируемого тарифа на тепловую энергию для МУП «Косихинские РКС» Косихинского района.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя начальника Главного управления, начальника управления экономического планирования, мониторинга и контроля Гилева И.В.

Заместитель начальника  
Главного управления

И.В. Гилев

Инвестиционная программа МУП «Косихинские РК» Косихинского района в сфере теплоснабжения на 2017 - 2020 годы

N 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. (НДС не облагается)								
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2017	в т.ч. по годам				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2017	2018	2019	2020			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>																		
<b>Всего по группе 1</b>																		
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>																		
<b>Всего по группе 2</b>																		
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>																		
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>																		
3.1.1.	Замена стальных трубопроводов тепловых сетей на стальные трубопроводы в изоляции из ППУ	в связи с переходом остаточного ресурса в предельное состояние (снижение величин тепловых потерь)	Участок трубопровода тепловой сети от котельной №1: ТК-2 до ТК-3	Тепловые потери Диаметр трубопровода Протяженность тепловой сети	Кал/час мм м	3150,2 159 30	1202,9 159 30	2017	2017	517,45	-	517,45	-	-	-	-	-	-
3.1.2.	Замена стальных трубопроводов тепловых сетей на стальные трубопроводы в изоляции из ППУ	в связи с переходом остаточного ресурса в предельное состояние (снижение величин тепловых потерь)	Участок трубопровода тепловой сети от котельной №1: от врезки до ТК-15	Тепловые потери Диаметр трубопровода Протяженность тепловой сети	Кал/час мм м	2769,5 117 30	1077,7 133 30	2017	2017	454,30	-	454,30	-	-	-	-	-	-
3.1.3.	Замена стальных трубопроводов тепловых сетей на стальные трубопроводы в изоляции из ППУ	в связи с переходом остаточного ресурса в предельное состояние (снижение величин тепловых потерь)	Участок трубопровода тепловой сети от котельной №1: от ТК-15 до ТК-16	Тепловые потери Диаметр трубопровода Протяженность тепловой сети	Кал/час мм м	2769,5 117 30	1077,7 133 30	2017	2017	454,30	-	454,30	-	-	-	-	-	-
3.1.4.	Замена стальных трубопроводов тепловых сетей на стальные трубопроводы в изоляции из ППУ	в связи с переходом остаточного ресурса в предельное состояние (снижение величин тепловых потерь)	Участок трубопровода тепловой сети от котельной №2: от врезки до ТК-10	Тепловые потери Диаметр трубопровода Протяженность тепловой сети	Кал/час мм м	7798,4 108 88	2977,2 108 88	2017	2017	1185,11	-	1185,11	-	-	-	-	-	-
3.1.5.	Замена стальных трубопроводов тепловых сетей на стальные трубопроводы в изоляции из ППУ	в связи с переходом остаточного ресурса в предельное состояние (снижение величин тепловых потерь)	Участок трубопровода тепловой сети от котельной №1: от ТК-16 до ТК-17	Тепловые потери Диаметр трубопровода Протяженность тепловой сети	Кал/час мм м	8859,6 89 110	3457,4 89 110	2018	2018	1446,41	-	-	1446,41	-	-	-	-	-
3.1.6.	Замена стальных трубопроводов тепловых сетей на стальные трубопроводы в изоляции из ППУ	в связи с переходом остаточного ресурса в предельное состояние (снижение величин тепловых потерь)	Участок трубопровода тепловой сети от котельной №2: от ТК-9 до врезки	Тепловые потери Диаметр трубопровода Протяженность тепловой сети	Кал/час мм м	4253,6 108 48	1623,9 108 48	2018	2018	681,98	-	-	681,98	-	-	-	-	-

№ 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. (НДС не облагается)							
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2017	в т.ч. по годам				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2017	2018	2019	2020		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
3.1.7.	Замена стальных трубопроводов тепловых сетей на стальные трубопроводы в изоляции из ППУ	в связи с переходом остаточного ресурса в предельное состояние (снижение величины тепловых потерь)	Участок трубопровода тепловой сети от котельной №1: от ТК-1 до врезки	Тепловые потери Диаметр трубопровода Протяженность тепловой сети	Кал/час мм м	6922,2 133 70	2774,6 133 70	2019	2019	1177,60	-	-	-	1177,60	-	-	-
3.1.8.	Замена стальных трубопроводов тепловых сетей на стальные трубопроводы в изоляции из ППУ	в связи с переходом остаточного ресурса в предельное состояние (снижение величины тепловых потерь)	Участок трубопровода тепловой сети от котельной №1: от врезки до перехода	Тепловые потери Диаметр трубопровода Протяженность тепловой сети	Кал/час мм м	2658,5 108 30	1015 108 30	2019	2019	448,83	-	-	-	448,83	-	-	-
3.1.9.	Замена стальных трубопроводов тепловых сетей на стальные трубопроводы в изоляции из ППУ	в связи с переходом остаточного ресурса в предельное состояние (снижение величины тепловых потерь)	Участок трубопровода тепловой сети от котельной №2: от ТК-1 до ТК-13	Тепловые потери Диаметр трубопровода Протяженность тепловой сети	Кал/час мм м	5880,4 159 56	2245,5 159 56	2019	2019	1073,04	-	-	-	1073,04	-	-	-
3.1.10	Замена стальных трубопроводов тепловых сетей на стальные трубопроводы в изоляции из ППУ	в связи с переходом остаточного ресурса в предельное состояние (снижение величины тепловых потерь)	Участок трубопровода тепловой сети от котельной №1: от перехода до хоз. блока	Тепловые потери Диаметр трубопровода Протяженность тепловой сети	Кал/час мм м	2038,2 108 23	778,2 108 23	2020	2020	344,10	-	-	-	-	344,10	-	-
3.1.11.	Замена стальных трубопроводов тепловых сетей на стальные трубопроводы в изоляции из ППУ	в связи с переходом остаточного ресурса в предельное состояние (снижение величины тепловых потерь)	Участок трубопровода тепловой сети от котельной №1: от ТК-2 до ТК-5	Тепловые потери Диаметр трубопровода Протяженность тепловой сети	Кал/час мм м	8858,6 219 70	3531,7 219 70	2020	2020	1653,11	-	-	-	-	1653,11	-	-
<b>Всего по группе 3</b>										9436,23	-	2611,16	2128,39	2699,47	1997,21	-	-
<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>																	
<b>Всего по группе 4</b>																	
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервации и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>																	
<b>Всего по группе 5</b>																	
<b>ИТОГО по программе</b>										9436,23	-	2611,16	2128,39	2699,47	1997,21	-	-

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы МУП «Косихинские РКС» Косихинского района в сфере теплоснабжения на 2017 - 2020 годы**

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактически значения	Плановые значения					
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации				
					2017	2018	2019	2020	
1	2	3	4	5	7	8	9	10	
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	0,172	0,1717	0,1720	0,1719	0,1718	0,1717	
		т.у.т./м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	
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	%	82,66	70,85	82,66	78,07	73,55	70,85	
5	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал в год	10299,6	9512,35	10299,6	9994,27	9688,99	9512,35	
6	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	2668,23	2479,88	2621,02	2569,13	2528,07	2479,88	
		% от полезного отпуска тепловой энергии	20,29	20,68	20,29	20,45	20,69	20,68	
7	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	1402,096	1402,096	1402,096	1402,096	1402,096	1402,096	
		куб. м для пара	-	-	-	-	-	-	
8	Сведения по выбросам CO <sub>2</sub> – эквивалента при сжигании каменного угля согласно Приказа Минэнерго России от 30.06.2014 № 400	т	1293,813	1193,253	1293,813	1260,861	1222,930	1193,253	
9	Сведения по выбросам CO <sub>2</sub> – эквивалента при сжигании природного газа согласно Приказа Минэнерго России от 30.06.2014 № 400	т	2128,784	1992,949	2128,784	2072,784	2022,820	1992,949	

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения МУП «Косихинские РКС» Косихинского района, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы**

№ 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			
2017	2018		2019	2020	2017	2018		2019	2020		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Котельная №1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0
2	Котельная №2	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0
3	Котельная №3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Итого по предприятию	0	2	2	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности														
		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг/Гкал)					Относительные величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя и материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал				
		Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение			
2017	2018		2019	2020	2017	2018		2019	2020	2017	2018		2019	2020		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Котельная №1 с. Косиха	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	1,03	1,00	0,96	0,93	0,90	729,06	706,46	679,86	658,81	634,11
2	Котельная №2 с. Косиха	154,5	154,5	154,4	154,3	154,2	0,98	0,95	0,92	0,89	0,85	696,32	671,71	646,42	626,41	602,92
3	Котельная №3 с. Косиха	184,8	184,8	184,7	184,6	184,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная № 1 п. Украинский	217,5	217,5	217,4	217,4	217,3	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	595,18	595,18	595,18	595,18	595,18
5	Котельная №1 с. Малаховское	223,9	223,9	223,9	223,8	223,7	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	87,67	87,67	87,67	87,67	87,67
6	Котельная №1 с. Налобиха	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	239,69	239,69	239,69	239,69	239,69
7	Котельная №3 с. Налобиха	224,5	224,5	224,5	224,5	224,5	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	80,80	80,80	80,80	80,80	80,80
8	Котельная №6 с. Налобиха	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	80,82	80,82	80,82	80,82	80,82
9	Котельная №9 с. Налобиха	173	173	173	173	173	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	101,46	101,46	101,46	101,46	101,46
10	Котельная №7 с. Полковниково	173,8	173,8	173,7	173,6	173,5	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	57,24	57,24	57,24	57,24	57,24
11	Котельная №8 с. Полковниково	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Итого по предприятию	172,0	172,0	171,9	171,8	171,7	2,00	1,96	1,92	1,89	1,86	2668,23	2621,02	2569,13	2528,07	2479,88

**Финансовый план реализации инвестиционной программы МУП «Косихинские РКС» Косихинского района в сфере теплоснабжения на 2017 - 2020 гг.**

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. НДС не облагается)						
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы			
		указать вид деятельности	указать вид деятельности		2017	2018	2019	2020
		теплоснабжение	-					
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Собственные средства	5936,21	-	5936,21	1484,05	1484,05	1484,05	1484,05
1.1.	амортизационные отчисления	0	-	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	5936,21	-	5936,21	1484,05	1484,05	1484,05	1484,05
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	-	-	-	-	-	-	-
1.5.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	-	-	-	-	-	-	-
2.	Привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	кредиты	3500,02	-	3500,02	1127,11	644,34	1215,42	513,16
2.2.	займы организаций	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-
3.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-	-	-
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	-	-	-	-	-	-	-
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>9436,23</b>	<b>-</b>	<b>9436,23</b>	<b>2611,16</b>	<b>2128,39</b>	<b>2699,47</b>	<b>1997,21</b>