



**МИНИСТЕРСТВО СТРОИТЕЛЬСТВА, ТРАНСПОРТА,  
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА  
АЛТАЙСКОГО КРАЯ**

(Минстройтранс Алтайского края)

**П Р И К А З**

«14» 08 2017 г.

№ 926

г. Барнаул

О внесении изменений в приказ  
Главного управления от 30.10.2014  
№ 948 «Об утверждении инвести-  
ционной программы ООО «Тепловик»  
Родинского района по реконструкции,  
модернизации и развитию систем  
теплоснабжения на 2015 - 2017 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 Министерстве строительства, транспорта и жилищно-коммунального хозяйства Алтайского края, утвержденным указом Губернатора Алтайского края от 08.12.2016 № 155, и на основании заявления ООО «Тепловик» Родинского района о корректировке утвержденной инвестиционной программы приказываю:

1. Внести следующие изменения в приказ Главного управления строительства, транспорта, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Алтайского края от 30.10.2014 № 948 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Тепловик» Родинского района по реконструкции, модернизации и развитию систем теплоснабжения на 2015 - 2017 гг.» (в ред. от 30.10.2015 № 1114):

в преамбуле приказа слова «Положением о Главном управлении строительства, транспорта, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Алтайского края, утвержденным указом Губернатора Алтайского края от 21.10.2013 № 55» заменить словами «Положением о Министерстве строительства, транспорта, жилищно-коммунального хозяйства Алтайского края, утвержденным указом Губернатора Алтайского края от 08.12.2016 № 155»;

пункт 4 приказа изложить в следующей редакции:

«4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на начальника управления экономического планирования, мониторинга и контроля Минстройтранса Алтайского края Горбунова В.С.»;

приложения 1, 4 к указанному приказу изложить в редакции согласно приложениям 1, 2 к настоящему приказу соответственно.

2. Управлению экономического планирования, мониторинга и контроля Минстройтранса Алтайского края (Горбунов В.С.) направить копию настоящего приказа в управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов для учета затрат на реализацию мероприятий инвестиционной программы при установлении регулируемых тарифов для ООО «Тепловик» Родинского района Алтайского края.

Министр



И.В. Гилев

Приложение 1  
к приказу Министространса Алтайского края  
от 24.08.2017 № 426

**Инвестиционная программа  
ООО "Тепловик" Родинского района  
(наименование регулируемой организации)  
в сфере теплоснабжения на 2015-2017 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.									
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего (сметная стоимость работ)	в т.ч. по годам			в т.ч. по источникам финансирования					
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2015	2016	2017	амортизационные отчисления	прибыль, направленная на инвестиции	средства, полученные за счет платы за подключение	привлеченные средства	бюджетное финансирование	прочие источники
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	13	14	15	13	14	15	16	17	18
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объекта в целях подключения потребителей:</b>																			
<b>1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>																			
1.1.1.										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>1.2. Строительство иных объектов системы теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</b>																			
1.2.1.										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>																			
1.3.1.										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</b>																			
1.4.1.										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Всего по группе 1</b>										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>																			
2.1.1.										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2.										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Всего по группе 2</b>										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<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.	Реконструкция тепловой трассы	снижение потерь тепловой энергии	Тепловая трасса ул. Шевченко (котельная №1) д 125 участок №15-20 труба PE-RT	потери тепловой энергии	Гкал	8,7	5,83	2015	2015	859,69	859,69	0,00	0,00	0,00	859,69	0,00	0,00	0,00	0,00

3.1.2	Реконструкция тепловой трассы	снижение потерь тепловой энергии	Котельная №2 Тепловая трасса ул. Алтайская d 110 участок №2-8 длина 120м	потери тепловой энергии	Гкал	55,25	28,18	2016	2016	271,86	0,00	271,86	0,00	271,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3	Реконструкция тепловой трассы	снижение потерь тепловой энергии	Котельная №2 Тепловая трасса ул. Алтайская d 110 участок №75-80, участок №75-81 длина 271м	потери тепловой энергии	Гкал	124,77	63,63	2016	2016	533,19	0,00	533,19	0,00	0,00	533,19	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.4	Реконструкция тепловой трассы	снижение потерь тепловой энергии	Котельная №2 Тепловая трасса ул. Красноармейская d 110 участок №103-104 длина 30м	потери тепловой энергии	Гкал	13,8	7,05	2016	2016	240,46	0,00	240,46	0,00	0,00	240,46	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.5	Реконструкция тепловой трассы	снижение потерь тепловой энергии	Котельная №3 Тепловая трасса ул. Калинина d 110 участок № 36-40 длина 66 м	потери тепловой энергии	Гкал	34,4	15,52	2016	2016	160,6	0,00	160,6	0,00	160,6	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.6	Реконструкция тепловой трассы	снижение потерь тепловой энергии	Котельная №7 Тепловая трасса ул. 40 Лет Победы d 125 участок № 9-20 длина 360м труба PE-RT	потери тепловой энергии	Гкал	100,27	91,05	2015	2015	934,73	934,73	0,00	0,00	0,00	934,73	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.7	Реконструкция тепловой трассы	снижение потерь тепловой энергии	Котельная №2 Тепловая трасса ул. Алтайская участок № 2-8 d 90 длина 25,8 м; d 75 длина 78,4 м; d 63 длина 76 м (полипропиленовая труба)	потери тепловой энергии	Гкал	71,1	35,55	2017	2017	851,33	0,00	0,00	851,33	0,00	851,33	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.8	Реконструкция тепловой трассы	снижение потерь тепловой энергии	Котельная №4 Тепловая трасса ул. Стасовой участок № 56-64 d 90 длина 85 м; d 75 длина 30 м; d 63 длина 107 м (полипропиленовая труба)	потери тепловой энергии	Гкал	46,61	23,31	2017	2017	1255,11	0,00	0,00	1255,11	0,00	1255,11	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.9	Реконструкция тепловой трассы	снижение потерь тепловой энергии	Котельная №5 Тепловая трасса ул. Шукшина участок № 28-39 d 90 длина 91 м; d 75 длина 88 м; d 63 длина 60 м (полипропиленовая труба)	потери тепловой энергии	Гкал	105,76	52,88	2017	2017	1037,68	0,00	0,00	1037,68	0,00	1037,68	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.10	Реконструкция тепловой трассы	снижение потерь тепловой энергии	Котельная № 9 Тепловая трасса ул. Ярославская участок № 5-20 d 90 длина 53 м; d 75 длина 43 м; d 63 длина 26 м (полипропиленовая труба)	потери тепловой энергии	Гкал	19,42	9,71	2017	2017	758,34	0,00	0,00	758,34	469,24	289,1	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 3.1										6902,99	1794,42	1206,11	3902,46	901,7	6001,29	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2 Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																			
3.2.1	Замена сетевых насосов WILQ, установка частотного регулирования	снижение расхода электроэнергии	Котельная №4	расход электроэнергии	кВт	3195	639	2015	2015	455,17	455,17	0,00	0,00	0,00	455,17	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Замена насоса подпитки WILQ 20/30	снижение расхода электроэнергии	Котельная №5	расход электроэнергии	кВт	2343	1704	2015	2015	153,45	153,45	0,00	0,00	0,00	153,45	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	Замена насоса подпитки WILQ 20/30	снижение расхода электроэнергии	Котельная №6	расход электроэнергии	кВт	2343	1704	2015	2015	163,34	163,34	0,00	0,00	0,00	163,34	0,00	0,00	0,00	0,00

3.2.4	Замена котла КВр 1,0-95	снижение расхода топлива	Котельная №6	расход топлива	тонн	546,1	491,5	2015	2015	668,18	668,18	0,00	0,00	0,00	668,18	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.5	замена котла КВМ 1.1, диклон. дымосос	снижение расхода электроэнергии	Котельная №6	расход электроэнергии	кВт	125210	118949	2016	2016	871,16	0,00	871,16	0,00	0,00	871,162	0,00	0,00	0,00	0,00
		снижение расхода топлива		расход топлива	тонн	620,1	558,09												
3.2.6	Установка теплообменника	снижение расхода топлива	Котельная №6	расход топлива	тонн	558,09	545,69	2016	2016	419,35	0,00	419,35	0,00	0,00	419,35	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.7	Установка частотных преобразователей (дымососа эл.двиг. 15 кВт; вентилятора эл.двиг 4-7 кВт, датчики разряжения)	снижение расхода электроэнергии	Котельная №6	расход электроэнергии	кВт	7695	6156	2016	2016	160,51	0,00	160,51	0,00	0,00	160,51	0,00	0,00	0,00	0,00
		снижение расхода топлива		расход топлива	тонн	620,1	601,5												
3.2.8	Замена насоса подпитки WIL0	снижение расхода электроэнергии	Котельная №8	расход электроэнергии	кВт	2343	1704	2015	2015	130,5	130,5	0,00	0,00	0,00	130,5	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.9	Установка частотных преобразователей (дымососа эл.двиг. 15 кВт; вентилятора эл.двиг 4-7 кВт)	снижение расхода электроэнергии	Котельная №9	расход электроэнергии	кВт	7695	6156	2016	2017	102,7	0,0	102,7	0,00	102,7	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		снижение расхода топлива		расход топлива	тонн	861,03	835,2												
Всего по группе 3.2										3124,37	1570,64	1553,73	0,00	102,7	3021,67	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объекта теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																			
4.1.1	Утепление тепловой трассы ППУ изоляцией	снижение потерь тепловой энергии	Котельная №4 Тепловая трасса ул. Пролетарская d 57 длина 130 м	потери тепловой энергии	Гкал	22,78	21,64	2016	2016	44,91	0,00	44,91	0,00	0,00	44,91	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.2	Утепление тепловой трассы ППУ изоляцией	снижение потерь тепловой энергии	Котельная №4 Тепловая трасса ул. Стасовой d 100 длина 256м	потери тепловой энергии	Гкал	59,61	56,63	2016	2016	162,45	0,00	162,45	0,00	0,00	162,45	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.3	Утепление тепловой трассы ППУ изоляцией	снижение потерь тепловой энергии	Котельная №4 Тепловая трасса ул. Стасовой d 159 длина 170м	потери тепловой энергии	Гкал	67,63	64,25	2016	2016	156,72	0,00	156,72	0,00	0,00	156,72	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.4	Утепление тепловой трассы ППУ изоляцией	снижение потерь тепловой энергии	Котельная №5 Тепловая трасса ул.Шукшина участок №0-27 d 102 длина 170м	потери тепловой энергии	Гкал	51,86	49,27	2016	2016	108,33	0,00	108,33	0,00	0,00	108,33	0,00	0,00	0,00	0,00

4.1.5	Утепление тепловой трассы ППУ изоляцией	снижение потерь тепловой энергии	Котельная №6 Тепловая трасса ул. Дорожников (за ДРСУ) d 100 длина 190м	потери тепловой энергии	Гкал	84,95	80,70	2016	2016	135,45	0,00	135,45	0,00	0,00	135,45	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.6	Утепление тепловой трассы ППУ изоляцией	снижение потерь тепловой энергии	Котельная №6 Тепловая трасса ул. Дорожников (за ДРСУ) d 159 длина 70м	потери тепловой энергии	Гкал	27,85	26,46	2016	2016	82,64	0,00	82,64	0,00	0,00	82,64	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 4										690,51	0,00	690,51	0,00	0,00	690,51	0,00	0,00	0,00	0,00
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.										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.2.										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																			
5.2.1.						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.2.						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 5										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по программе										10 717,87	3 365,06	3 450,36	3 902,46	1 004,40	9 713,47	0,00	0,00	0,00	0,00

Финансовый план  
ООО "Тепловик"  
(наименование энергоснабжающей организации)  
в сфере теплоснабжения на 2015-2017 годы

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб., НДС не облагается)			
		Всего	по годам реализации инвестпрограммы		
			2015	2016	2017
1	2	3	4	5	6
1.	Сметная стоимость мероприятий инвестиционной программы	10717,88	3365,06	3450,36	3902,46
	Индекс-дефлятор к инвестициям (по данным прогноза Минэкономразвития)		100,00	106,20	100,0
2.	Стоимость мероприятий инвестиционной программы всего (НДС не облагается) с учетом индекса-дефлятора, тыс. руб.	10931,8	3365,06	3664,28	3902,46
2.1.	амортизационные отчисления	1004,4	0,00	535,16	469,24
2.2.	прибыль, направленная на инвестиции	9927,4	3365,06	3129,12	3433,22
2.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.	прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,0	0,00	0,00	0,00
3.	Привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Прочие источники финансирования, в т. ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	ИТОГО по программе	10931,8	3365,06	3664,28	3902,46