

МИНИСТЕРСТВО
энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края
П Р И К А З

18.12.2014

№ 19-4

г. Красноярск

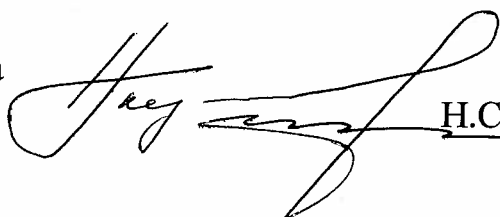
Об утверждении инвестиционной программы ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» по развитию объектов, используемых в сфере теплоснабжения г. Красноярска на 2015-2017 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пунктом 3.1 Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края, утвержденного постановлением Правительства Красноярского края от 21.08.2008 № 49-п «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края», пунктом 34 Правил 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), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410, распоряжением Губернатора Красноярского края от 13.10.2014 № 519-рг, пунктом 34 Административного регламента предоставления государственной услуги «Утверждение инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения», утвержденного приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края от 31.07.2013 № 70-о, ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» по развитию объектов, используемых в сфере теплоснабжения г. Красноярска на 2015-2017 годы с основными характеристиками согласно приложениям 1-4.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня подписания.

Министр строительства
и жилищно-коммунального хозяйства
Красноярского края


Н.С. Глушков

Инвестиционная программа ООО "Красноярский жилищно-коммунальный комплекс" по развитию объектов, используемых в сфере теплоснабжения г. Красноярска на 2015-2017 годы

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, объекта и работ	График выполнения работ		Основные технико-экономические характеристики				Зачисление показателя	Индикатор эффективности, %	Сметная стоимость в ценах, тыс.руб.	Собственные средства, тыс. руб.	Источники финансирования, без НДС в том числе				Итого за счет всех источников финансирования, тыс. руб.	Примечание
		Начало	Окончание	Наименование показателя (мощность, пропускная способность, условный диаметр)	Ед. изм.	до реализации мероприятий						после реализации мероприятий	Амортизация опные отчисления на инвестиции	Прочие, направленные на инвестиции	Средства, полученные за счет подписание (технологические присоединение)		
						7	8										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
Мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации объектов централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей, строительство которых финансируется за счет платы за подключение																	
1.1	Проектирование и реконструкция ПНС ул. 40 лет Победы, 2а	2015	2015					43 764,40	106; 105,2; 105,1	51 291,49	51 291,49				51 291,49		
1.2	Проектирование и реконструкция магистральных тепловых сетей от теплостоянка ООО "РГК" до мкр. Солнечный на участке от УТ2 до НО18	2015	2015	пропускная способность диаметр	км мм	1,831 700	1,831 700	310 367,88	106; 105,2; 105,1	363 056,86	363 056,86				363 056,86		
1.3	Проектирование и строительство тепловых сетей от существующих объектов магистралей суммарной тепловой мощностью 31,3 Гкал/ч	2015	2015	пропускная способность	км	1,050	1,050	54 941,06	106; 105,2; 105,1	64 390,43	64 390,43				64 390,43		
1.4	Проектирование и реконструкция регулирующего узла в ПМ-3 на тепловых сетях 2д700 от теплостоянка ООО "РГК"	2016	2016					10 286,55	106; 105,2; 105,1; 105,1	12 670,59	12 670,59				12 670,59		
1.5	Проектирование и реконструкция магистральных тепловых сетей от теплостоянка ООО "РГК" до мкр. Солнечный на участках от НО18 до НО32, от НО94 до ПНС ул. 40 лет Победы, 2а	2016	2016	пропускная способность диаметр	км мм	1,956 700	1,956 700	233 515,73	106; 105,2; 105,1; 105,1	287 635,96	287 635,96				287 635,96		
1.6	Проектирование и строительство тепловых сетей от существующих объектов магистралей суммарной тепловой мощностью 17,2 Гкал/ч	2016	2016	пропускная способность	км	0,595	0,595	26 654,60	106; 105,2; 105,1; 105,1	32 832,14	32 832,14				32 832,14		
1.7	Проектирование и реконструкция магистральных тепловых сетей от теплостоянка ООО "РГК" до мкр. Солнечный на участке от НО94 до НО83	2017	2017	пропускная способность диаметр	км мм	1,225 700	1,225 700	251 675,38	106; 105,2; 105,1; 105,1; 105,1	326 073,48	326 073,48				326 073,48		
1.8	Проектирование и строительство регулирующего узлов на внутриквартальных тепловых сетях мкр. Солнечный	2017	2017					17 057,28	106; 105,2; 105,1; 105,1; 105,1	22 082,06	22 082,06				22 082,06		
1.9	Проектирование и строительство тепловых сетей от существующих объектов магистралей суммарной тепловой мощностью 23,9 Гкал/ч	2017	2017	пропускная способность	км	1,399	1,399	17 632,76	106; 105,2; 105,1; 105,1; 105,1	22 827,06	22 827,06				22 827,06		
Итого плановый, фактический		2015	2015					866 995,63		1 182 860,06	1 182 860,06	0,00	0,00	0,00	1 182 860,06		
		2016	2016					499 973,54		479 736,78	479 736,78	0,00	0,00	0,00	479 736,78		
		2017	2017					273 458,69		333 138,69	333 138,69	0,00	0,00	0,00	333 138,69		
		2017	2017					286 546,47		379 961,49	379 961,49	0,00	0,00	0,00	379 961,49		

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, объекта и работ	График выполнения работ		Основные технические характеристики				Сметная стоимость в текущих ценах 4 кв. 2012 года, тыс.руб.	Индекс дефлятор, %	Сметная стоимость в ценах 2012 года, тыс.руб.	Итого за счет всех источников финансирования, тыс.руб.	Источники финансирования, без НДС				Примечание
		Начало	Описание	Наименование показателя (мощность, пропускная способность, условный диаметр)	Значение показателя		Собственные средства, тыс.руб.					Амортизация оптовых отчислений	Прибыль, направленная на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологические присоединение)		
					Ед. изм.	до реализации мероприятий									после реализации мероприятий	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Мероприятия по реконструкции или модернизации существующих объектов систем централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов систем централизованного теплоснабжения и (или) доставки энергии от разных источников																
2.1	Реконструкция системы подачи горячей воды в межотопительный период от ПНС пр. Металлургов, 1а	2015						23 905,16	106; 105,2; 105,1	27 051,68	27 051,68	5 610,47	21 441,21		27 051,68	
2.2	Проектирование и реконструкция тепловых сетей от теплоцентрали ООО "РГК" на участке от С/А в районе ул. Милутиного до УТ12	2015		протяженность диаметр	км мм	0,327 400	0,327 600	33 383,82	106; 105,2; 105,1	39 125,54	39 125,54		39 125,54		39 125,54	
2.3	Приобретение средств малой механизации и оборудования для оказания услуг по производству и передаче тепловой энергии	2015						3 354,53		3 354,53	3 354,53				3 354,53	
2.4	Проектирование и реконструкция тепловых сетей от теплоцентрали ООО "РГК" на участках от УТ12 до УТ13, от УТ13 до УТ14 в районе жд по ул. 60 лет СССР, 27	2016		протяженность диаметр	км мм	0,374 400	0,374 600	52 043,19	106; 105,2; 105,1; 105,1	62 799,82	62 799,82	5 630,91	57 168,92		62 799,82	
2.5	Реконструкция автоматической системы управления технологическими процессами на КРП ул. Октябрьская, 1а	2016						2 055,96	106; 105,2; 105,1; 105,1	2 529,99	2 529,99		2 529,99		2 529,99	
2.6	Приобретение средств малой механизации и оборудования для оказания услуг по производству и передаче тепловой энергии	2016						3 334,09		3 334,09	3 334,09				3 334,09	
2.7	Реконструкция штаб управления котельной №1 ул. Джамбульская, 8г	2017						21 650,49	106; 105,2; 105,1; 105,1; 105,1	26 331,68	26 331,68	5 759,58	20 572,10		26 331,68	
2.8	Приобретение средств малой механизации и оборудования для оказания услуг по производству и передаче тепловой энергии	2017						3 205,42		3 205,42	3 205,42				3 205,42	
ИТОГО по разделу 2, в том числе:																
2015 год								143 930,66		167 733,76	167 733,76	26 885,06	140 848,70		167 733,76	
2016 год								60 643,51		69 531,75	69 531,75	8 962,00	60 569,75		69 531,75	
2017 год								57 431,34		68 663,91	68 663,91	9 963,91	58 699,91		68 663,91	
								24 885,91		29 527,10	29 527,10	9 965,00	19 562,10		29 527,10	
Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу объектов систем централизованного теплоснабжения																
3.1	Демонтаж кирпичной пылевой трубы №1 высотой Н=43м котельной ул. Аэрокосмическая, 9а	2017						2 085,98	106; 105,2; 105,1; 105,1; 105,1	2 700,47	2 700,47		2 700,47		2 700,47	
3.2	Демонтаж кирпичной пыловой трубы №2 высотой Н=60м котельной ул. Аэрокосмическая, 9а	2017						3 649,00	106; 105,2; 105,1; 105,1; 105,2	4 723,93	4 723,93		4 723,93		4 723,93	
ИТОГО раздел 3, в том числе:																
2015 год								5 734,98		7 424,41	7 424,41	0,00	7 424,41		7 424,41	
2016 год								0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	
2017 год								5 734,98		7 424,41	7 424,41	0,00	7 424,41		7 424,41	
Итого по разделу 3, в том числе:																
2015 год								1 114 761,27		1 308 017,23	1 308 017,23	20 895,00	1 287 122,23		1 308 017,23	
2016 год								409 716,84		448 270,53	448 270,53	8 962,00	439 308,53		448 270,53	
2017 год								277 888,12		401 807,49	401 807,49	9 963,91	391 843,58		401 807,49	
								377 156,21		407 944,10	407 944,10	8 965,00	398 979,10		407 944,10	

Финансовый план на период реализации инвестиционной программы **ООО**
"Краском" по развитию объектов, используемых в сфере теплоснабжения г. Красноярска на
2015-2017 годы

млн.руб

№ п/п	Показатели	План 2015	План 2016	План 2017
		всего	всего	всего
1	2	3	4	5
I	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего	1 792,08	1 851,04	1 882,13
	в том числе:			
1.1	Выручка от основной деятельности (расшифровать по видам регулируемой деятельности)	1 792,08	1 851,04	1 882,13
1.2	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)	0,00		
II	Расходы по текущей деятельности, всего	1 682,64	1 749,97	1 820,16
1	Материальные расходы, всего	656,50	687,25	719,44
	в том числе:			
1.1	Топливо	46,29	48,46	50,74
1.2	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	61,70	64,12	66,64
1.3	Покупная электроэнергия, тепловая энергия	548,51	574,66	602,05
2	Расходы на оплату труда с учетом ЕСН	127,11	131,75	136,56
3	Амортизационные отчисления	7,80	7,80	7,80
4	Налоги и сборы, всего	2,55	2,55	2,55
5	Прочие расходы, всего	391,21	403,71	416,68
	в том числе:			
5.1	Ремонт основных средств	342,37	354,87	367,84
5.3	Платежи по аренде и лизингу	48,84	48,84	48,84
5.4	Инфраструктурные платежи рынка			
III	Валовая прибыль (I р. - II р.)	109,44	101,06	61,97
IV	Внереализационные доходы и расходы (сальдо)	-20,86	-21,84	-22,87
1	Внереализационные доходы, всего	0,00		
	в том числе			
1.1	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)			
1.2	Проценты от размещения средств			
2	Внереализационные расходы, всего	20,86	21,84	22,87
	в том числе			
2.1	Проценты по обслуживанию кредитов	5,64	5,90	6,18
V.	Прибыль до налогообложения (III + IV)	88,58	79,22	39,10
VI	Налог на прибыль	14,76	13,20	6,52
VII	Чистая прибыль (2)	73,82	66,02	32,58
VIII	Направления использования чистой прибыли	73,82	66,02	32,58
	в том числе:			
1	Фонд накопления			
2	Резервный фонд			
3	Выплата дивидендов			
4	Прочие расходы из прибыли	73,82	66,02	32,58
IX	Изменение дебиторской задолженности	0,00	0,00	0,00
1	Увеличение дебиторской задолженности	0,00	0,00	0,00
2	Сокращение дебиторской задолженности	0,00	0,00	0,00
	Сальдо (+ увеличение; - сокращение)			

№ п/п	Показатели	План 2015	План 2016	План 2017
		всего	всего	всего
X	Изменение кредиторской задолженности	0,00	0,00	0,00
1	Увеличение кредиторской задолженности	0,00	0,00	0,00
2	Сокращение кредиторской задолженности	0,00	0,00	0,00
	Сальдо (+ увеличение; - сокращение)			
XI	Привлечение заемных средств	0,00	0,00	0,00
	в том числе на:			
1	Финансирование инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
1.1	в т.ч. в части ДПМ *			
2	Прочие цели (расшифровка)			
XII	Погашение заемных средств	0,00	0,00	0,00
	в том числе по:			
1	Инвестиционной программе	0,00	0,00	0,00
1.1	в т.ч. в части ДПМ *			
2	Прочие цели (расшифровка)			
XIII	Возмещаемый НДС (поступления)			
XIV	Купля/продажа активов			
1	Покупка активов (акций, долей и т.п.)	0,00	0,00	0,00
2	Продажа активов (акций, долей и т.п.)	0,00	0,00	0,00
XV	Средства, полученные от доэмиссии акций	0,00	0,00	0,00
XVI	Капитальные вложения	0,00	0,00	0,00
	в т.ч. в части ДПМ *			
XVI	Всего поступления (I р. + 1 п. IV р. + 2 п. IX р. + 1 п. X р. + XI р. + XIII р. + 2 п. XVI р. + XV р.)	1 792,08	1 851,04	1 882,13
XVII	Всего расходы (II р. - 3 п. II р. + 2 п. IV р. + 1 п. IX р. + 2 п. X р. + VI р. + VIII р. + XII р. + 1 п. XIV р. + XVI р.)	1 784,28	1 843,23	1 874,32
	Сальдо (+ профицит; - дефицит) (XVI р. - XVII р.)	7,80	7,80	7,80

Краткое описание
инвестиционной программы ООО «КрасКом» на 2015-2017 годы
по развитию объектов, используемых в сфере теплоснабжения
города Красноярска.

Паспорт инвестиционной программы

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа, ее местонахождение и контакты ответственных лиц:

Организация: ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс».

Вид деятельности: Производство (некомбинированная выработка), передача, сбыт тепловой энергии.

Юридический адрес: 660049, г. Красноярск, ул. Парижской Коммуны, 41.

Почтовый адрес: 660049, г. Красноярск, ул. Парижской Коммуны, 41.

Руководитель: Генеральный директор Дьячков Вадим Юрьевич
Контактный телефон: 252-87-91

Главный бухгалтер: Старков Алексей Владиславович
Контактный телефон: 252-87-12

Должностные лица, составившие форму:

Начальник управления теплоэнергетики – главный инженер
Русалев Андрей Аликович
Контактный телефон: 226-74-64

Начальник производственно – технологического отдела
Майснер Алексей Анатольевич
Контактный телефон: 226-74-92

Наименование программы	Инвестиционная программа энергоснабжающей организации ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» на 2015-2017 годы по развитию объектов, используемых в сфере теплоснабжения города Красноярска. (далее – программа, инвестиционная программа)
------------------------	--

Основания для разработки программы

Федеральный закон от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»; Федеральный закон от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»; Федеральный закон №291-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части совершенствования регулирования тарифов в сфере электроснабжения, теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения»; Постановление Правительства РФ 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 содержания таких программ»; Постановление Правительства РФ от 16.05.2014 №452 «Об утверждении правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений».

Цели и задачи разработки и реализации программы

Цели и задачи разработки и реализации программы:

- увеличение присоединенной нагрузки объектов теплоснабжения до 73 Гкал/час;
- снижение доли объектов, используемых в сфере теплоснабжения города Красноярска, находящихся на праве аренды у ООО «КрасКом» имеющих значительный износ, в общем количестве объектов теплосетевого хозяйства не менее чем на 10%, в общем количестве тепловых пунктов не менее чем на 7%;
- снижение общего расхода электроэнергии объектов теплосетевого хозяйства не менее чем на 8%;
- обеспечение качественного и бесперебойного теплоснабжения потребителей;
- повышение надежности и устойчивости эксплуатируемой системы теплоснабжения.

Мероприятия программы

Мероприятия планируемые к выполнению в 2015 году:

- проектирование и реконструкция ПНС ул. 40 лет Победы, 2а;
- проектирование и реконструкция магистральных тепловых сетей от теплоисточника ООО "РТК" до мкр. Солнечный на участке от УТ2 до НО18;
- проектирование и строительство тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей суммарной тепловой мощностью 31,3 Гкал/ч в соответствии с приложением №1;

- реконструкция системы подачи горячей воды в межотопительный период от ПНС пр. Metallургов, 1а;
- проектирование и реконструкция тепловых сетей от теплоисточника ООО "РТК" на участке от (.)А в районе ул. Микуцкого до УТ12;
- приобретение средств малой механизации и оборудования для оказания услуг по производству и передаче тепловой энергии.

Мероприятия планируемые к выполнению в 2016 году:

- проектирование и реконструкция регулирующего узла в ПМ-3 на тепловых сетях 2d700 от теплоисточника ООО "РТК";
- проектирование и реконструкция тепловых сетей от теплоисточника ООО "РТК" на участках от УТ12 до УТ13, от УТ13 до УТ14 в районе ж/д по ул. 60 лет СССР, 27;
- проектирование и реконструкция магистральных тепловых сетей от теплоисточника ООО "РТК" до мкр. Солнечный на участках от НО18 до НО32, от НО94 до ПНС ул. 40 лет Победы, 2а;
- проектирование и строительство тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей суммарной тепловой мощностью 17,2 Гкал/ч в соответствии с приложением №1;
- реконструкция автоматической системы управления технологическими процессами на КРП ул. Октябрьская, 1а;
- приобретение средств малой механизации и оборудования для оказания услуг по производству и передаче тепловой энергии.

Мероприятия планируемые к выполнению в 2017 году:

- проектирование и реконструкция магистральных тепловых сетей от теплоисточника ООО "РТК" до мкр. Солнечный на участке от НО94 до НО83;
- проектирование и строительство регулирующих узлов на внутриквартальных тепловых сетях мкр. Солнечный;
- проектирование и строительство тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей суммарной тепловой мощностью 23,9 Гкал/ч в соответствии с приложением №1;
- реконструкция щита управления котельной №1 ул. Джамбульская, 8г;
- демонтаж кирпичной дымовой трубы №1 высотой Н=43м котельной ул. Аэровокзальная, 9а;
- демонтаж кирпичной дымовой трубы №2 высотой Н=60м котельной ул. Аэровокзальная, 9а;
- приобретение средств малой механизации и оборудования

для оказания услуг по производству и передачи тепловой энергии.

Сроки реализации программы	2015-2017 годы.
Финансовые потребности, необходимые для реализации программы	1 358 017, 22 тыс. рублей без НДС.
Ожидаемые конечные результаты от реализации программы	<ul style="list-style-type: none">- обеспечение возможности подключения к сетям теплоснабжения ООО «КрасКом» вновь создаваемых объектов недвижимости, с суммарной тепловой нагрузкой до 73 Гкал/час- в результате реализации программы будет достигнуто снижение доли объектов, используемых в сфере теплоснабжения города Красноярска, находящихся на праве аренды у ООО «КрасКом» и выработавших расчетный ресурс их эксплуатации, в общем количестве объектов теплосетевого хозяйства не менее чем на 10%, в общем количестве тепловых пунктов не менее чем на 7%.- снижение общего расхода электроэнергии объектов теплосетевого хозяйства не менее чем на 8%;- обеспечение объектов жилищно-коммунального хозяйства находящихся на техническом обслуживании ООО «КрасКом» качественным и бесперебойным теплоснабжением;- обеспечение безопасности и эффективности эксплуатации объектов теплосетевого хозяйства, снижение количества инцидентов.
Планируемый социально-экономический эффект от реализации программы	Развитие Советского района, реализация строительных программ города Красноярска

I Цели и задачи инвестиционной программы

Целями и задачами разработки и реализации инвестиционной программы являются:

- увеличение мощности теплотехнического оборудования и пропускной способности тепловых сетей;
- увеличение присоединенной нагрузки объектов теплопотребления до 73 Гкал/час.

- снижение доли объектов, используемых в сфере теплоснабжения города Красноярска, находящихся на праве аренды у ООО «КрасКом» и выработавших расчетный ресурс их эксплуатации, в общем количестве объектов теплосетевого хозяйства не менее чем на 10%, в общем количестве тепловых пунктов не менее чем на 7%;

- снижение общего расхода электроэнергии объектов теплосетевого хозяйства не менее чем на 8%;

- обеспечение качественного и бесперебойного теплоснабжения потребителей;

- повышение надежности и устойчивости эксплуатируемой системы теплоснабжения.

II Анализ существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры и объектов, используемых в сфере электроснабжения города Красноярска, находящихся на праве аренды у ООО «КрасКом»

ООО «КрасКом» - крупное теплоснабжающее социально значимое предприятие города Красноярска, основным критерием оценки, деятельности которого является обеспечение качественного теплоснабжения, существенно зависящего от технического состояния инженерных сетей и установленного на них оборудования.

На техническом обслуживании ООО «КрасКом» находится на праве аренды, имущество, включающее производственные объекты, используемые в сфере теплоснабжения города, относящиеся к объектам особой важности, от технического состояния и качества, эксплуатации которых зависит надежное теплоснабжение присоединенных объектов теплопотребления.

На техническом обслуживании ООО «КрасКом» по состоянию на 1 января 2014 года находятся 12 котельных средней и малой мощности, 42 тепловых пункта, 263,73 км тепловых сетей в двухтрубном исчислении.

III Мероприятия инвестиционной программы

В рамках настоящей инвестиционной программы будут выполнены следующие мероприятия:

Мероприятия планируемые к выполнению в 2015 году:

- проектирование и реконструкция ПНС ул. 40 лет Победы, 2а;
- проектирование и реконструкция магистральных тепловых сетей от теплоисточника ООО "РТК" до мкр. Солнечный на участке от УТ2 до НО18;
- проектирование и строительство тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей суммарной тепловой мощностью 31,3 Гкал/ч в соответствии с приложением №1;
- реконструкция системы подачи горячей воды в межотопительный период от ПНС пр. Metallургов, 1а;
- проектирование и реконструкция тепловых сетей от теплоисточника ООО "РТК" с увеличением диаметров 2Ду400 на 2Ду600 L=327 м на участке от (.)А в районе ул. Микуцкого до УТ12;

- приобретение средств малой механизации и оборудования для оказания услуг по производству и передачи тепловой энергии.

Мероприятия планируемые к выполнению в 2016 году:

- проектирование и реконструкция регулирующего узла в ПМ-3 на тепловых сетях 2d700 от теплоисточника ООО "РТК";
- проектирование и реконструкция тепловых сетей от теплоисточника ООО "РТК" на участках от УТ12 до УТ13, от УТ13 до УТ14 в районе ж/д по ул. 60 лет СССР, 27
- проектирование и реконструкция магистральных тепловых сетей от теплоисточника ООО "РТК" до мкр. Солнечный на участках от НО18 до НО32, от НО94 до ПНС ул. 40 лет Победы, 2а;
- проектирование и строительство тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей суммарной тепловой мощностью 17,2 Гкал/ч в соответствии с приложением №1;
- реконструкция автоматической системы управления технологическими процессами на КРП ул. Октябрьская, 1а;
- приобретение средств малой механизации и оборудования для оказания услуг по производству и передачи тепловой энергии.

Мероприятия планируемые к выполнению в 2017 году:

- проектирование и реконструкция магистральных тепловых сетей от теплоисточника ООО "РТК" до мкр. Солнечный на участке от НО94 до НО83;
- проектирование и строительство регулирующих узлов на внутриквартальных тепловых сетях мкр. Солнечный;
- проектирование и строительство тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей суммарной тепловой мощностью 23,9 Гкал/ч в соответствии с приложением №1;
- реконструкция щита управления котельной №1 ул. Джамбульская, 8г;
- демонтаж кирпичной дымовой трубы №1 высотой Н=43м котельной ул. Аэровокзальная, 9а;
- демонтаж кирпичной дымовой трубы №2 высотой Н=60м котельной ул. Аэровокзальная, 9а;
- приобретение средств малой механизации и оборудования для оказания услуг по производству и передачи тепловой энергии.

Расчет фактических и плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения входящих в инвестиционную программу ООО «КрасКом» на 2015-2017 годы.

1. Расчет ожидаемых значений показателей надежности и энергетической эффективности теплоэнергетических объектов ООО «КрасКом» за 2014 год.

1.1. Ожидаемое значение показателя энергетической эффективности объектов теплоснабжения, определяемого удельным расходом топлива на производство

единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии:

- 0,19692 т.у.т./Гкал

1.2. Ожидаемое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на единицу длины тепловой сети теплоснабжающей организации ($R_{п\ сети\ от}$), рассчитывается по формуле:

$$R_{п\ сети\ от} = N_{п\ сети\ от} / L,$$

где:

$N_{п\ сети\ от}$ - количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границах раздела балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на тепловых сетях. L - суммарная протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, километров.

$$R_{п\ сети\ от\ 2014г.} = \frac{90}{263,77} = 0,341$$

1.3. Ожидаемое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на единицу тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснабжающей организации, рассчитывается по формуле:

$$R_{п\ ист\ от} = N_{п\ ист\ от} / M,$$

где:

$N_{п\ ист\ от}$ - количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на источниках тепловой энергии.

M - суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии, Гкал/час.

$$R_{п\ ист\ от\ 2014} = 0$$

1.4. Ожидаемое значение показателя величины технологических потерь при передаче тепловой энергии (Гкал/год), теплоносителя (тонн/год) по тепловым сетям:

- 201 974,5 Гкал/год

- 618 350,4 тонн/год

1.5. Ожидаемое значение показателя энергетической эффективности объектов теплоснабжения, определяемого отношением величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети ($\Pi_{тп}$), рассчитывается по формуле:

$$\Pi_{тп} = Q_{техн.пот} / M_{пкв},$$

где:

$Q_{\text{техн.пот}}$ - величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал, тонн;

$M_{\text{пкв}}$ - материальная характеристика тепловой сети, м²

$$P_{\text{тп от 2014}} = \frac{201974,5}{101853,7} = 1,98 \text{ Гкал/м}^2$$

$$P_{\text{тп от 2014}} = \frac{618350,4}{101853,7} = 6,07 \text{ тонн/м}^2$$

2. Расчет фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности теплоэнергетических объектов ООО «КрасКом» за 2013 год.

2.1. Фактическое значение показателя энергетической эффективности объектов теплоснабжения, определяемого удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии:

- 0,19671 т.у.т./Гкал

2.2. Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на единицу длины тепловой сети теплоснабжающей организации ($P_{\text{п сети от}}$), рассчитывается по формуле:

$$P_{\text{п сети от}} = N_{\text{п сети от}} / L,$$

где:

$N_{\text{п сети от}}$ - количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границах раздела балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на тепловых сетях. L - суммарная протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, километров.

$$P_{\text{п сети от 2013г.}} = 91/263,77 = 0,345$$

2.3. Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на единицу тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснабжающей организации, рассчитывается по формуле:

$$P_{\text{п ист от}} = N_{\text{п ист от}} / M,$$

где:

$N_{\text{п ист от}}$ - количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на источниках тепловой энергии.

M - суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии, Гкал/час.

$$P_{\text{п ист от 2013}} = 0$$

2.4. Фактическое значение показателя величины технологических потерь при передаче тепловой энергии (Гкал/год), теплоносителя (тонн/год) по тепловым сетям:

- 201 318,1 Гкал/год

- 617 172,2 тонн/год

2.5. Фактическое значение показателя энергетической эффективности объектов теплоснабжения, определяемого отношением величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети ($P_{\text{тп}}$), рассчитывается по формуле:

$$P_{\text{тп}} = Q_{\text{техн.пот}} / M_{\text{пкв}},$$

где:

$Q_{\text{техн.пот}}$ - величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал, тонн;

$M_{\text{пкв}}$ - материальная характеристика тепловой сети, м^2

$$P_{\text{тп от 2013}} = \frac{201318,1}{101853,7} = 1,98 \text{ Гкал/м}^2$$

$$P_{\text{тп от 2013}} = \frac{617172,2}{101853,7} = 6,06 \text{ тонн/м}^2$$

3. Фактические значения показателей надежности и энергетической эффективности теплоэнергетических объектов ООО «КрасКом» за 2012 год.

3.1. Фактическое значение показателя энергетической эффективности объектов теплоснабжения, определяемого удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии

- 0,19589 т.у.т./Гкал

3.2. Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на единицу длины тепловой сети теплоснабжающей организации ($P_{\text{п сети от}}$), рассчитывается по формуле:

$$P_{\text{п сети от}} = N_{\text{п сети от}} / L,$$

где:

$N_{\text{п сети от}}$ - количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границах раздела балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на тепловых сетях. L - суммарная протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, километров.

$$P_{\text{п сети от 2012г.}} = 89/263,77 = 0,337$$

3.3. Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения,

определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на единицу тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснабжающей организации, рассчитывается по формуле:

$$P_{\text{п ист от}} = N_{\text{п ист от}} / M,$$

где:

$N_{\text{п ист от}}$ - количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на источниках тепловой энергии.

M - суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии, Гкал/час.

$$P_{\text{п ист от 2012}} = 0$$

3.4. Фактическое значение показателя величины технологических потерь при передаче тепловой энергии (Гкал/год), теплоносителя (тонн/год) по тепловым сетям:

- 200 876,4 Гкал/год

- 609 266,0 тонн/год

3.5. Фактическое значение показателя энергетической эффективности объектов теплоснабжения, определяемого отношением величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети ($\Pi_{\text{тп}}$), рассчитывается по формуле:

$$\Pi_{\text{тп}} = Q_{\text{техн.пот}} / M_{\text{пкв}},$$

где:

$Q_{\text{техн.пот}}$ - величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал, тонн;

$M_{\text{пкв}}$ - материальная характеристика тепловой сети, м^2

$$\Pi_{\text{тп от 2012}} = \frac{200\,876,4}{99\,622,6} = 2,02 \text{ Гкал/м}^2$$

$$\Pi_{\text{тп от 2012}} = \frac{609\,266,0}{99\,622,6} = 6,12 \text{ тонн/м}^2$$

4. Фактические значения показателей надежности и энергетической эффективности теплоэнергетических объектов ООО «КрасКом» за 2011 год.

4.1. Фактическое значение показателя энергетической эффективности объектов теплоснабжения, определяемого удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии

- 0,19772 т.у.т./Гкал

4.2. Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на единицу длины тепловой сети теплоснабжающей организации ($P_{\text{п сети от}}$),

рассчитывается по формуле:

$$R_{\text{п сети от}} = N_{\text{п сети от}} / L,$$

где:

$N_{\text{п сети от}}$ - количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границах раздела балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на тепловых сетях. L - суммарная протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, километров.

$$R_{\text{п сети от 2011г.}} = 119/260,05 = 0,457$$

4.3. Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на единицу тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснабжающей организации, рассчитывается по формуле:

$$R_{\text{п ист от}} = N_{\text{п ист от}} / M,$$

где:

$N_{\text{п ист от}}$ - количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на источниках тепловой энергии.

M - суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии, Гкал/час.

$$R_{\text{п ист от 2011}} = 0$$

4.4. Фактическое значение показателя величины технологических потерь при передаче тепловой энергии (Гкал/год), теплоносителя (тонн/год) по тепловым сетям:

- 204 348,0 Гкал/год

- 609 265,8 тонн/год

4.5. Фактическое значение показателя энергетической эффективности объектов теплоснабжения, определяемого отношением величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети ($\Pi_{\text{тп}}$), рассчитывается по формуле:

$$\Pi_{\text{тп}} = Q_{\text{техн.пот}} / M_{\text{пкв}},$$

где:

$Q_{\text{техн.пот}}$ - величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал, тонн;

$M_{\text{пкв}}$ - материальная характеристика тепловой сети, м^2

$$\Pi_{\text{тп от 2011}} = \frac{204\,348,0}{101\,670,0} = 2,01 \text{ Гкал/м}^2$$

$$\Pi_{\text{тп от 2011}} = \frac{609\,265,8}{101\,670,0} = 5,99 \text{ тонн/м}^2$$

Сводная таблица фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности теплоэнергетических объектов ООО «КрасКом» за 2011 - 2013 годы, и ожидаемых на 2014 год.

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Ед. измер.	2011г	2012г	2013г	2014г	Примечание
1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов теплоисточников	т.у.т./Гкал	0,19772	0,19589	0,19671	0,19692	
2.	количество нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на единицу длины тепловой сети	-	0,457	0,337	0,345	0,341	
3.	количество нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на единицу тепловой мощности источника тепловой энергии	-	0	0	0	0	
4.	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал/год	204 348,0	200 876,4	201 318,1	201 974,5	
4.1.	величина технологических потерь при передаче теплоносителя	тонн/год	609 265,8	609 266,0	617 172,2	618 350,4	
5.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,01	2,02	1,98	1,98	
5.1.	отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	тонн/м ²	5,99	6,12	6,06	6,07	

5. Расчет плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения входящих в инвестиционную программу ООО «КрасКом» на 2015 год.

5.1. Плановые значения показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации ($P_{п\text{ сети от } t_n}$), рассчитываются по формуле:

$$P_{п\text{ сети от } t_n} = \left(N_{п\text{ сети от } t_0-1} / L_{t_0-1} \right) \times \left(L_{t_n} - \sum L_{зам} t_n \right) / L_{t_n},$$

где:

$N_{п\text{ сети от } t_0-1}$ - фактическое количество прекращений подачи тепловой энергии, причиной которых явились технологические нарушения на тепловых сетях, за год, предшествующий году начала реализации инвестиционной программы;

t_0 - 1-й год реализации инвестиционной программы;

t_n - соответствующий год реализации инвестиционной программы, на который устанавливаются показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения;

L - суммарная протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, километров;

$\sum L_{\text{зам}} t_n$ - суммарная протяженность строящихся, реконструируемых и модернизируемых тепловых сетей в двухтрубном исчислении, вводимых в эксплуатацию в соответствующем году реализации инвестиционной программы, километров;

L_{t_n} - общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении в году, соответствующем году реализации инвестиционной программы, километров;

$t_0 - 1$ - год, предшествующий году начала реализации инвестиционной программы.

$$P_{\text{п сети от 2015г.}} = \left(\frac{100}{263,77} \right) * (263,77 - 0,327) / 263,77 = 0,379$$

5.2. Плановое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности ($P_{\text{п ист от } t_n}$), рассчитывается по формуле:

$$P_{\text{п ист от } t_n} = \left(N_{\text{п ист от } t_0 - 1} / M_{t_0 - 1} \right) * \left(M_{t_n} - \sum M_{\text{зам}} t_n \right) / M_{t_n},$$

где:

$N_{\text{п ист от } t_0 - 1}$ - фактическое количество прекращений подачи тепловой энергии, причиной которых явились технологические нарушения на источниках тепловой энергии, за год, предшествующий году начала реализации инвестиционной программы;

t_0 - первый год реализации инвестиционной программы;

$\sum M_{\text{зам}} t_n$ - суммарная мощность строящихся, реконструируемых и модернизируемых источников тепловой энергии, вводимых в эксплуатацию в году реализации инвестиционной программы;

M - мощность источника тепловой энергии, Гкал/час;

M_{t_n} - общая мощность источников тепловой энергии в году реализации инвестиционной программы;

t_n - соответствующий год реализации инвестиционной программы, на который устанавливаются показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения;

$t_0 - 1$ - год, предшествующий году начала реализации инвестиционной программы.

$$P_{\text{п ист от 2015г.}} = \left(\frac{0}{83,786} \right) * (83,786 - 0) / 83,786 = 0$$

5.3. Плановые значения показателя энергетической эффективности, определяемого удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии по ООО «КрасКом»:

- 0,19541 т.у.т./Гкал

5.4. Плановые значения показателя энергетической эффективности, определяемого отношением величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети ($\Pi_{\text{тп}}$), рассчитывается по формуле:

$$\Pi_{\text{тп}} = Q_{\text{техн.пот}} / M_{\text{пкв}},$$

где:

$Q_{\text{техн.пот}}$ - величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал, тонн;

$M_{\text{пкв}}$ - материальная характеристика тепловой сети, м^2

$$\Pi_{\text{тп на 2015}} = \frac{210\,436,29}{99\,622,6} = 2,11 \text{ Гкал/м}^2$$

$$\Pi_{\text{тп от 2015}} = \frac{662\,097,1}{99\,622,6} = 6,65 \text{ тонн/м}^2$$

5.5. Плановые значения показателей величины технологических потерь при передаче тепловой энергии (Гкал/год), теплоносителя (тонн/год) по тепловым сетям ООО «КрасКом»:

- 210 436,3 Гкал/год

- 662 097,1 тонн/год

6. Расчет плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения входящих в инвестиционную программу ООО «КрасКом» на 2016 год.

6.1. Плановые значения показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации ($P_{\text{п сети от } t_n}$):

$$P_{\text{п сети от 2016г.}} = \left(\frac{100}{264,17} \right) * (264,17 - 0,774) / 264,17 = 0,377$$

6.2. Плановое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности ($P_{\text{п ист от } t_n}$):

$$P_{\text{п ист от 2015г.}} = \left(\frac{0}{83,786} \right) * (83,786 - 0) / 83,786 = 0$$

6.3. Плановые значения показателя энергетической эффективности, определяемого удельным расходом топлива на производство единицы тепловой

энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии по ООО «КрасКом»:

- 0,19541 т.у.т./Гкал

6.4. Плановые значения показателя энергетической эффективности, определяемого отношением величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети ($P_{\text{тп}}$), рассчитывается по формуле:

$$P_{\text{тп}} = Q_{\text{техн.пот}} / M_{\text{пкв}},$$

где:

$Q_{\text{техн.пот}}$ - величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал, тонн;

$M_{\text{пкв}}$ - материальная характеристика тепловой сети, м^2

$$P_{\text{тп на 2016}} = \frac{210\,436,29}{99\,622,6} = 2,11 \text{ Гкал/м}^2$$

$$P_{\text{тп от 2016}} = \frac{662\,097,1}{99\,622,6} = 6,65 \text{ тонн/м}^2$$

6.5. Плановые значения показателей величины технологических потерь при передаче тепловой энергии (Гкал/год), теплоносителя (тонн/год) по тепловым сетям ООО «КрасКом»:

- 210 436,3 Гкал/год

- 662 097,1 тонн/год

7. Расчет плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения входящих в инвестиционную программу ООО «КрасКом» на 2017 год.

7.1. Плановые значения показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации ($P_{\text{п сети от } t_n}$):

$$P_{\text{п сети от 2017г.}} = \left(\frac{100}{264,17} \right) * (264,17 - 0) / 264,17 = 0,378$$

7.2. Плановое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности ($P_{\text{п ист от } t_n}$):

$$P_{\text{п ист от 2017г.}} = \left(\frac{0}{83,786} \right) * (83,786 - 0) / 83,786 = 0$$

7.3. Плановые значения показателя энергетической эффективности, определяемого удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии по ООО «КрасКом»:

- 0,19541 т.у.т./Гкал

7.4. Плановые значения показателя энергетической эффективности, определяемого отношением величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети ($\Pi_{\text{тп}}$), рассчитывается по формуле:

$$\Pi_{\text{тп}} = Q_{\text{техн.пот}} / M_{\text{пкв}}$$

где:

$Q_{\text{техн.пот}}$ - величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал, тонн;

$M_{\text{пкв}}$ - материальная характеристика тепловой сети, м^2

$$\Pi_{\text{тп на 2017}} = \frac{210\,436,29}{99\,622,6} = 2,11 \text{ Гкал/м}^2$$

$$\Pi_{\text{тп от 2017}} = \frac{662\,097,1}{99\,622,6} = 6,65 \text{ тонн/м}^2$$

7.5. Плановые значения показателей величины технологических потерь при передаче тепловой энергии (Гкал/год), теплоносителя (тонн/год) по тепловым сетям ООО «КрасКом»:

- 210 436,3 Гкал/год

- 662 097,1 тонн/год

Сводная таблица плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности теплоэнергетических объектов ООО «КрасКом» на 2015 - 2017 годы.

Таблица 2

№ п/п	Наименование	Ед. измер.	2015г	2016г	2017г	Среднее значение	Примечание
1.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов теплоисточников	т.у.т./Гкал	0,19541	0,19541	0,19541	0,19541	
2.	количество нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на единицу длины тепловой сети	-	0,379	0,377	0,378	0,378	
3.	количество нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на единицу тепловой мощности источника тепловой энергии	-	0	0	0	0	
4.	величина технологических потерь при передаче тепловой	Гкал/год	210 436,29	210 436,29	210 436,29	210 436,29	

	энергии						
4.1.	величина технологических потерь при передаче теплоносителя	тонн/год	662 097,1	662 097,1	662 097,1	662 097,1	
5.	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,11	2,11	2,11	2,11	
5.1.	отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	тонн/м ²	6,65	6,65	6,65	6,65	

Описание мероприятий планируемых к выполнению в 2015 году:

1. Проектирование и реконструкция ПНС ул. 40 лет победы, 2а.

1.1. Обоснование необходимости мероприятия, его описание, обоснование инженерно-технических решений реализации мероприятия, достигаемые цели, планируемый социальный или экономический эффект реализации мероприятия.

Данное мероприятие является составной частью комплекса мероприятий, с поэтапной реализацией в 2015-2017 годах, направленных на обеспечение возможности подключения к сетям теплоснабжения ООО «КрасКом» вновь создаваемых объектов недвижимости, с суммарной тепловой нагрузкой до 73 Гкал/час.

В рамках мероприятия будут выполнены: работы по замене опорных конструкций под оборудование и коммуникации внутри здания, работы по монтажу теплотехнического оборудования, в том числе контрольно-измерительных приборов, средств автоматики и трубопроводов внутри здания ПНС, работы по замене части тепловых сетей от здания ПНС до точки подключения к тепловым сетям, работы электротехнического характера. При этом будут использованы современные насосные агрегаты с большей производительностью и средства автоматики позволяющие обеспечивать бесперебойное и качественное теплоснабжение.

Целями и задачами разработки и реализации мероприятия являются:

- обеспечение возможности подключения к сетям теплоснабжения ООО «КрасКом» вновь создаваемых объектов недвижимости, с суммарной тепловой нагрузкой до 73 Гкал/час (перечень заявителей указан в приложении №1);
- обеспечение безопасности и эффективности эксплуатации объектов теплоэнергетического хозяйства, снижение количества инцидентов.

1.2. Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятия:

а) объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей до 73 Гкал/ч;

б) процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы (процентов):

- износ основного и вспомогательного оборудования ПНС до реконструкции 80%, после реконструкции 20%.

1.3. Срок реализации мероприятий и сметная стоимость их реализации.

Срок реализации мероприятий: 2015 год.

Сметная стоимость капитального ремонта оборудования составляет 43 764 400,00 руб. (без НДС) в ценах 4кв. 2012 года.

2. Проектирование и реконструкция магистральных тепловых сетей от теплоисточника ООО "РТК" до мкр. Солнечный на участке от УТ2 до НО18.

2.1. Обоснование необходимости мероприятия, его описание, обоснование инженерно-технических решений реализации мероприятия, достигаемые цели, планируемый социальный или экономический эффект реализации мероприятия.

Данное мероприятие является составной частью комплекса мероприятий, с поэтапной реализацией в 2015-2017 годах, направленных на обеспечение возможности подключения к сетям теплоснабжения ООО «КрасКом» вновь создаваемых объектов недвижимости, с суммарной тепловой нагрузкой до 73 Гкал/час.

В рамках данного мероприятия будет выполнена реконструкция магистральных тепловых сетей от теплоисточника ООО "РТК" с увеличением диаметров 2Ду700 на 2Ду1200 L=1831 м на участке от УТ2 до НО18

Целями и задачами разработки и реализации мероприятия являются:

- обеспечение возможности подключения к сетям теплоснабжения ООО «КрасКом» вновь создаваемых(реконструируемых) объектов недвижимости, с суммарной тепловой нагрузкой до 32 Гкал/час (перечень заявителей указан в приложении №1);

- обеспечение безопасности и эффективности эксплуатации объектов теплоэнергетического хозяйства, снижение количества инцидентов.

2.2. Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятия:

а) объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей до 32 Гкал/ч;

б) процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы (процентов):

- износ тепловых сетей до реконструкции 90%, после реконструкции 0%.

2.3. Срок реализации мероприятий и сметная стоимость их реализации.

Срок реализации мероприятий: 2015 год.

Сметная стоимость реализации мероприятий составляет 310 367 880,00 руб. (без НДС) в ценах 4кв. 2012 года.

3. Проектирование и строительство тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей суммарной тепловой мощностью 31,3 Гкал/ч.

3.1. Обоснование необходимости мероприятия, его описание, обоснование инженерно-технических решений реализации мероприятия, достигаемые цели, планируемый социальный или экономический эффект реализации мероприятия.

В рамках данного мероприятия будет выполнен комплекс работ по проектированию и строительству тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей.

Целями и задачами разработки и реализации мероприятия являются:

- обеспечение возможности подключения к сетям теплоснабжения ООО «КрасКом» вновь создаваемых объектов недвижимости, с суммарной тепловой нагрузкой 31,3 Гкал/час (перечень заявителей указан в приложении №1);

- обеспечение безопасности и эффективности эксплуатации объектов теплоэнергетического хозяйства.

3.2. Срок реализации мероприятий и сметная стоимость их реализации.

Срок реализации мероприятий: 2015 год.

Сметная стоимость реализации мероприятий составляет 54 941 056,36 руб. (без НДС) в ценах 4кв. 2012 года.

4. Реконструкция системы подачи горячей воды в межотопительный период от ПНС пр. Metallургов, 1а.

4.1. Обоснование необходимости мероприятия, его описание, обоснование инженерно-технических решений реализации мероприятия, достигаемые цели, планируемый социальный или экономический эффект реализации мероприятия.

В рамках данного мероприятия будет выполнена замена части трубопроводов расположенных в здании ПНС; замена насосного оборудования на современное энергоэффективное, установлены станции частотно-регулируемого привода насосных агрегатов, установлена автоматическая система диспетчерского контроля и управления технологическими процессами.

Целью мероприятия является улучшение параметров теплогидравлического режима потребителей, снижение уровня износа оборудования, снижение эксплуатационных затрат, снижение расхода электроэнергии, повышение надежности работы оборудования.

4.2. Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятия:

а) процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы (процентов):

- износ основного и вспомогательного оборудования ПНС до реконструкции 85%, после реконструкции 40%.

4.3. Срок реализации мероприятий и сметная стоимость их реализации.

Срок реализации мероприятий: 2015 год.

Сметная стоимость реализации мероприятия составляет 23 905 160,00 руб. (без НДС) в ценах 4кв. 2012 года.

5. Проектирование и реконструкция тепловых сетей от теплоисточника ООО "РТК" на участке от (.)А в районе ул. Микуцкого до УТ12.

5.1. Обоснование необходимости мероприятия, его описание, обоснование инженерно-технических решений реализации мероприятия, достигаемые цели, планируемый социальный или экономический эффект реализации мероприятия.

В настоящее время существующие магистральные тепловые сети на участке от (.)А в районе ул. Микуцкого до УТ12 диаметром 2Ду400 протяженностью L=327 м, не соответствуют присоединенной тепловой нагрузке потребителей 3 и 4 мкр. Солнечный, в результате чего наблюдается дефицит теплоснабжения ряда потребителей. Для обеспечения всех существующих потребителей качественным и бесперебойным теплоснабжением необходима реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров с 2Ду400 на 2Ду600.

В рамках данного мероприятия будет выполнена реконструкция тепловых сетей от теплоисточника ООО "РТК" с увеличением диаметров 2Ду400 на 2Ду600 L=327 м на участке от (.)А в районе ул. Микуцкого до УТ12.

Целями и задачами разработки и реализации мероприятия являются:

- обеспечение потребителей 3 и 4 мкр. Солнечный качественным теплоснабжением;
- создание условий безопасной и эффективной эксплуатации объектов теплоэнергетического хозяйства, снижение количества инцидентов.

5.2. Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятия:

а) процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы (процентов):

- износ тепловых сетей до реконструкции 70%, после реконструкции 0%.

5.3. Срок реализации мероприятий и сметная стоимость их реализации.

Срок реализации мероприятий: 2015 год.

Сметная стоимость реализации мероприятий составляет 33 383 820,00 руб. (без НДС) в ценах 4кв. 2012 года..

6. Приобретение средств малой механизации и оборудования для оказания услуг по производству и передаче тепловой энергии.

Целью мероприятия является приобретение оборудования способного сократить время проведения регламентных ремонтных работ и устранения аварийных ситуаций на теплотехническом оборудовании и тепловых сетях, улучшение условий труда персонала.

В рамках данного мероприятия будет приобретено следующее оборудование:

- тепловой вентилятор электрический «Тепломаш» - 2 кВт – 6 шт.;
- тепловой вентилятор электрический КЭВМ-12 6 кВт- 6 шт.;
- насос дренажный погружной Гном 10х10(Т) – 5 шт.;
- трубогиб дорновый электромеханический ИВ3430 (с роликами) – 2 шт.;
- передвижная компрессорная станция ПКСД-3,5 (мощность двигателя 22,75 кВт; дизельный двигатель К4102) – 1 шт.

Срок реализации мероприятий: 2015 год.

Сметная стоимость реализации мероприятия составляет 3 354 525,42 руб. (без НДС) в ценах 2014 г.

Описание мероприятий планируемых к выполнению в 2016 году:

7. Проектирование и реконструкция регулирующего узла в ПМ-3 на тепловых сетях 2d700 от теплоисточника ООО "РТК" до мкр. Солнечный.

7.1. Обоснование необходимости мероприятия, его описание, обоснование инженерно-технических решений реализации мероприятия, достигаемые цели, планируемый социальный или экономический эффект реализации мероприятия.

В рамках данного мероприятия будут выполнены работы по устройству помещения модульного типа из быстровозводимых сэндвич-панелей для размещения узла регулирования, замена существующего регулирующего клапана РК-1 d400 на регулирующий клапан d700 с большей пропускной способностью,

замена управляющего механизма РД-3М, обводных и импульсных линий управления клапаном.

Целями и задачами разработки и реализации инвестиционной программы являются:

- обеспечение возможности подключения к сетям теплоснабжения ООО «КрасКом» вновь создаваемых объектов недвижимости;
- обеспечение безопасности и эффективности эксплуатации объектов теплоэнергетического хозяйства, снижение количества инцидентов.

7.2. Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятия:

а) процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы (процентов):

- износ оборудования узла регулирования до реконструкции 85%, после реконструкции 0%.

7.3. Срок реализации мероприятий и сметная стоимость их реализации.

Срок реализации мероприятий: 2016 год.

Сметная стоимость реализации мероприятий составляет 10 286 550,00 руб. (без НДС) в ценах 4кв. 2012 года..

8. Проектирование и реконструкция магистральных тепловых сетей от теплоисточника ООО "РТК" до мкр. Солнечный на участках от НО18 до НО32, от НО94 до ПНС ул. 40 лет Победы, 2а

8.1. Обоснование необходимости мероприятия, его описание, обоснование инженерно-технических решений реализации мероприятия, достигаемые цели, планируемый социальный или экономический эффект реализации мероприятия.

Данное мероприятие является составной частью комплекса мероприятий, с поэтапной реализацией в 2015-2017 годах, направленных на обеспечение возможности подключения к сетям теплоснабжения ООО «КрасКом» вновь создаваемых объектов недвижимости, с суммарной тепловой нагрузкой до 73 Гкал/час.

В рамках данного мероприятия будет выполнена реконструкция магистральных тепловых сетей от теплоисточника ООО "РТК" с увеличением диаметров 2Ду700 на 2Ду1200 L=1956 м на участках от НО18 до НО32, от НО94 до ПНС ул. 40 лет Победы, 2а

Целями и задачами разработки и реализации мероприятия являются:

- обеспечение возможности подключения к сетям теплоснабжения ООО «КрасКом» вновь создаваемых(реконструируемым) объектов недвижимости, с суммарной тепловой нагрузкой до 17 Гкал/час (перечень заявителей указан в приложении №1);
- обеспечение безопасности и эффективности эксплуатации объектов теплоэнергетического хозяйства, снижение количества инцидентов.

8.2. Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятия:

а) объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей до 17 Гкал/ч;

б) процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы

(процентов):

- износ тепловых сетей до реконструкции 90%, после реконструкции 0%.

8.3. Срок реализации мероприятий и сметная стоимость их реализации.

Срок реализации мероприятий: 2016 год.

Сметная стоимость реализации мероприятий составляет 233 515 730,00 руб. (без НДС) в ценах 4кв. 2012 года.

9. Проектирование и строительство тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей суммарной тепловой мощностью 17,2 Гкал/ч.

9.1. Обоснование необходимости мероприятия, его описание, обоснование инженерно-технических решений реализации мероприятия, достигаемые цели, планируемый социальный или экономический эффект реализации мероприятия.

В рамках данного мероприятия будет выполнен комплекс работ по проектированию и строительству тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей.

Целями и задачами разработки и реализации мероприятия являются:

- обеспечение возможности подключения к сетям теплоснабжения ООО «КрасКом» вновь создаваемых объектов недвижимости, с суммарной тепловой нагрузкой до 17,2 Гкал/час (перечень заявителей указан в приложении №1);

- обеспечение безопасности и эффективности эксплуатации объектов теплоэнергетического хозяйства.

9.2. Срок реализации мероприятий и сметная стоимость их реализации.

Срок реализации мероприятий: 2016 год.

Сметная стоимость реализации мероприятий составляет 26 654 598,30 руб. (без НДС) в ценах 4кв. 2012 года.

10. Проектирование и реконструкция тепловых сетей от теплоисточника ООО "РТК" на участках от УТ12 до УТ13, от УТ13 до УТ14 в районе ж/д по ул. 60 лет СССР, 27.

10.1. Обоснование необходимости мероприятия, его описание, обоснование инженерно-технических решений реализации мероприятия, достигаемые цели, планируемый социальный или экономический эффект реализации мероприятия.

В настоящее время существующие магистральные тепловые сети от УТ12 до УТ13, от УТ13 до УТ14 в районе ж/д по ул. 60 лет СССР, 27 диаметром 2Ду400 протяженностью L=374 м, не соответствуют присоединенной тепловой нагрузке потребителей 3 и 4 мкр. Солнечный, в результате чего наблюдается дефицит теплоснабжения ряда потребителей. Для обеспечения всех существующих потребителей качественным и бесперебойным теплоснабжением необходима реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров с 2Ду400 на 2Ду600.

В рамках данного мероприятия будет выполнена реконструкция тепловых сетей от теплоисточника ООО "РТК" с увеличением диаметров 2Ду400 на 2Ду600 L=374 м на участке от УТ12 до УТ13, от УТ13 до УТ14 в районе ж/д по ул. 60 лет СССР, 27.

Целями и задачами разработки и реализации мероприятия являются:

- обеспечение потребителей 3 и 4 мкр. Солнечный качественным теплоснабжением;

- создание условий безопасной и эффективной эксплуатации объектов теплоэнергетического хозяйства, снижение количества инцидентов.

10.2. Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятия:

а) процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы (процентов):

- износ тепловых сетей до реконструкции 70%, после реконструкции 0%.

10.3. Срок реализации мероприятий и сметная стоимость их реализации.

Срок реализации мероприятий: 2016 год.

Сметная стоимость реализации мероприятий составляет 52 043 190,00 руб. (без НДС) в ценах 4кв. 2012 года.

11. Реконструкция автоматической системы управления технологическими процессами на КРП ул. Октябрьская, 1а.

11.1. Обоснование необходимости мероприятия, его описание, обоснование инженерно-технических решений реализации мероприятия, достигаемые цели, планируемый социальный или экономический эффект реализации мероприятия.

В рамках данного мероприятия будет выполнена замена физически и морально устаревших контрольно – измерительных приборов на современные высокоэффективные, установлены станции частотно-регулируемого привода насосных агрегатов, установлена автоматическая система диспетчерского контроля и управления технологическими процессами.

Целью мероприятия является снижение эксплуатационных затрат, снижение расхода электроэнергии, увеличение межремонтного цикла эксплуатации оборудования, повышение надежности работы оборудования.

11.2. Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятия:

а) процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы (процентов)):

- износ системы автоматизации до реконструкции 80%, после реконструкции 0%.

11.3. Срок реализации мероприятий и сметная стоимость их реализации.

Срок реализации мероприятий: 2016 год.

Сметная стоимость реализации мероприятия составляет 2 053 960,00 руб. (без НДС) в ценах 4кв. 2012 года.

12. Приобретение средств малой механизации и оборудования для оказания услуг по производству и передаче тепловой энергии.

Целью мероприятия является приобретение оборудования способного сократить время проведения регламентных ремонтных работ и устранения аварийных ситуаций на теплотехническом оборудовании и тепловых сетях, улучшение условий труда персонала.

В рамках данного мероприятия будет приобретено следующее оборудование:

- аппарат сварочный (инвертор) профессиональный (3х фазный, ток до 300А) BESTWELD 380V TITAN 300 – 1 шт.;

- мини-погрузчик CASE CV 185 series-4 с навесным оборудованием – 2шт.;

- гидравлическая станция Husqvarna PP 418 (мощность двигателя 13,5 кВт давление жидкости 140 бар) – 2 шт.;
- мотопомпа РТП-405 (ROBIN PTG-405) бензиновая для загрязненных вод (двигатель Robin с воздушным охлаждением; подача 108 м³/ч) – 8 шт.;
- маслостанция гидравлическая MASALTA MHP9/20 (138 бар; 20 л/мин; 4-тактный бензиновый двигатель V=270 см³) – 4 шт.
- передвижная компрессорная станция тип ПКСД-5,25Д (мощность двигателя 36,8 кВт; дизельный двигатель Д-242) – 1 шт.

Срок реализации мероприятий: 2016 год.

Сметная стоимость реализации мероприятия составляет 3 334 093,22 руб. (без НДС) в ценах 2014 г.

Описание мероприятий планируемых к выполнению в 2017 году:

13. Проектирование и реконструкция магистральных тепловых сетей от теплоисточника ООО "РТК" до мкр. Солнечный на участке от НО94 до НО83.

13.1. Обоснование необходимости мероприятия, его описание, обоснование инженерно-технических решений реализации мероприятия, достигаемые цели, планируемый социальный или экономический эффект реализации мероприятия.

Данное мероприятие является составной частью комплекса мероприятий, с поэтапной реализацией в 2015-2017 годах, направленных на обеспечение возможности подключения к сетям теплоснабжения ООО «КрасКом» вновь создаваемых объектов недвижимости, с суммарной тепловой нагрузкой до 73 Гкал/час.

В рамках данного мероприятия будет выполнена реконструкция магистральных тепловых сетей от теплоисточника ООО "РТК" с увеличением диаметров 2Ду700 на 2Ду1200 L=1225 м на участках от НО94 до НО83.

Целями и задачами разработки и реализации мероприятия являются:

- обеспечение возможности подключения к сетям теплоснабжения ООО «КрасКом» вновь создаваемых(реконструируемым) объектов недвижимости, с суммарной тепловой нагрузкой до 24 Гкал/час (перечень заявителей указан в приложении №1) в 2017 году;

- обеспечение безопасности и эффективности эксплуатации объектов теплоэнергетического хозяйства, снижение количества инцидентов.

13.2. Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятия:

а) объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей до 24 Гкал/ч;

б) процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы (процентов):

- износ тепловых сетей до реконструкции 90%, после реконструкции 0%.

13.3. Срок реализации мероприятий и сметная стоимость их реализации.

Срок реализации мероприятий: 2017 год.

Сметная стоимость реализации мероприятий составляет 251 875 380,00 руб. (без НДС) в ценах 4кв. 2012 года.

14. Проектирование и строительство регулирующих узлов на внутриквартальных тепловых сетях мкр. Солнечный.

14.1. Обоснование необходимости мероприятия, его описание, обоснование инженерно-технических решений реализации мероприятия, достигаемые цели, планируемый социальный или экономический эффект реализации мероприятия.

Данное мероприятие является составной частью комплекса мероприятий, с поэтапной реализацией в 2015-2017 годах, направленных на обеспечение возможности подключения к сетям теплоснабжения ООО «КрасКом» вновь создаваемых объектов недвижимости, с суммарной тепловой нагрузкой до 73 Гкал/час.

В рамках данного мероприятия будут выполнены работы по строительству тепловых камер с размещением в них регуляторов давления и запорной арматуры.

Целями и задачами разработки и реализации инвестиционной программы являются:

- обеспечение возможности подключения к сетям теплоснабжения ООО «КрасКом» вновь создаваемых объектов недвижимости;

- обеспечение безопасности и эффективности эксплуатации объектов теплоэнергетического хозяйства, снижение количества инцидентов.

14.2. Срок реализации мероприятий и сметная стоимость их реализации.

Срок реализации мероприятий: 2017 год.

Сметная стоимость реализации мероприятий составляет 17 057 280,00 руб. (без НДС) в ценах 4кв. 2012 года.

15. Проектирование и строительство тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей суммарной тепловой мощностью 23,9 Гкал/ч в соответствии с приложением №1

15.1. Обоснование необходимости мероприятия, его описание, обоснование инженерно-технических решений реализации мероприятия, достигаемые цели, планируемый социальный или экономический эффект реализации мероприятия.

В рамках данного мероприятия будет выполнен комплекс работ по проектированию и строительству тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей.

Целями и задачами разработки и реализации мероприятия являются:

- обеспечение возможности подключения к сетям теплоснабжения ООО «КрасКом» вновь создаваемых объектов недвижимости, с суммарной тепловой нагрузкой до 23,9 Гкал/час (перечень заявителей указан в приложении №2);

- обеспечение безопасности и эффективности эксплуатации объектов теплоэнергетического хозяйства.

15.2. Срок реализации мероприятий и сметная стоимость их реализации.

Срок реализации мероприятий: 2017 год.

Сметная стоимость реализации мероприятий составляет 17 632 757,25 руб. (без НДС) в ценах 4кв. 2012 года.

16. Реконструкция щита управления котельной №1 ул. Джамбульская, 8г.

16.1. Обоснование необходимости мероприятия, его описание, обоснование инженерно-технических решений реализации мероприятия, достигаемые цели, планируемый социальный или экономический эффект реализации мероприятия.

В рамках данного мероприятия будет выполнена замена физически и морально устаревших контрольно – измерительных приборов, ответственных за создание требуемого режима производства и передачи тепловой энергии, на современные высокоэффективные, установлена автоматическая система диспетчерского контроля и управления технологическими процессами.

Целью мероприятия является снижение эксплуатационных затрат, снижение расхода электроэнергии, увеличение межремонтного цикла эксплуатации оборудования, повышение надежности работы оборудования.

16.2. Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятия:

а) процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы (процентов):

- Износ контрольно-измерительных приборов щита управления до реконструкции 80%, после реконструкции 0%.

16.3. Срок реализации мероприятий и сметная стоимость их реализации.

Срок реализации мероприятий: 2017 год.

Сметная стоимость реализации мероприятия составляет 21 650 490,00 руб. (без НДС) в ценах 4кв. 2012 года.

17. Приобретение средств малой механизации и оборудования для оказания услуг по производству и передаче тепловой энергии.

Целью мероприятия является приобретение оборудования способного сократить время проведения регламентных ремонтных работ и устранения аварийных ситуаций на теплотехническом оборудовании и тепловых сетях, улучшение условий труда персонала.

В рамках данного мероприятия будет приобретено следующее оборудование:

- сварочный агрегат АДД-4004 на колесах (номинальный ток 400А; дизельный двигатель Д-144 мощность 37кВт) – 4 шт.
- аппарат сварочный инверторный САИ-250 Ресанта (220В; диаметр электрода 6 мм) – 8 шт.
- станок радиально-сверлильный 2А554-1 (диаметр сверла до 70 мм) – 2 шт.

Срок реализации мероприятий: 2017 год.

Сметная стоимость реализации мероприятия составляет 3 205 423,73 руб. (без НДС) в ценах 2014 г.

18. Демонтаж кирпичной дымовой трубы №1 высотой Н=43м котельной ул. Аэровокзальная, 9а

18.1. Обоснование необходимости мероприятия, его описание, обоснование инженерно-технических решений реализации мероприятия, достигаемые цели, планируемый социальный или экономический эффект реализации мероприятия.

В рамках данного мероприятия будет выполнен демонтаж не эксплуатируемой кирпичной дымовой трубы. Дымовая труба введена в эксплуатацию в 1960 году, выведена из эксплуатации в 2005 году после проведения мероприятий по закрытию котельной с переводом в режим центрального теплового пункта от ТЭЦ-3.

Целью мероприятия является создание безопасных условий жизнедеятельности на прилегающей территории

18.2. Срок реализации мероприятий и сметная стоимость их реализации.

Срок реализации мероприятий: 2017 год.

Сметная стоимость реализации мероприятия составляет 2 085 980,00 руб. (без НДС) в ценах 4кв. 2012 года.

19. Демонтаж кирпичной дымовой трубы №1 высотой Н=60м котельной ул. Аэровокзальная, 9а

19.1. Обоснование необходимости мероприятия, его описание, обоснование инженерно-технических решений реализации мероприятия, достигаемые цели, планируемый социальный или экономический эффект реализации мероприятия.

В рамках данного мероприятия будет выполнен демонтаж не эксплуатируемой кирпичной дымовой трубы. Дымовая труба введена в эксплуатацию в 1960 году, выведена из эксплуатации в 2005 году после проведения мероприятий по закрытию котельной с переводом в режим центрального теплового пункта от ТЭЦ-3.

Целью мероприятия является создание безопасных условий жизнедеятельности на прилегающей территории

19.2. Срок реализации мероприятий и сметная стоимость их реализации.

Срок реализации мероприятий: 2017 год.

Сметная стоимость реализации мероприятия составляет 3 649 000,00 руб. (без НДС) в ценах 4кв. 2012 года.

IV Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В соответствии с ФЗ - №261 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» в разработанную инвестиционную программу ООО «КрасКом» включены мероприятия, представленные в таблице 3, реализация которых направлена на энергосбережение и повышение энергетической эффективности объектов, используемых в сфере теплоснабжения г. Красноярска.

Таблица 3

№ п/п в инвест. программе	Наименование мероприятия	Сроки выполнения работ (проектов)		Сметная стоимость в тек.ценах, тыс. руб. (без НДС)	Экономия энерго ресурсов	
		начало	окончание		кВт*ч/год	т.н.т/год
мероприятия со сроком выполнения в 2015г.						
п. 2.1	Реконструкция системы подачи горячей воды в межотопительный период от ПНС пр. Metallургов, 1а (замена насосов, установка ЧРП, установка автоматической системы диспетчерского контроля и управления технологическими процессами)	2015	2015	25 182,29	128 000	
мероприятия со сроком выполнения в 2016г.						
п. 2.5	Реконструкция автоматической системы управления технологическими процессами на	2016	2016	2 303,97	27 000,	

	КРП ул. Октябрьская, 1а					
мероприятия со сроком выполнения в 2017г.						
п. 2.7	Реконструкция щита управления котельной №1 ул. Джамбульская, 8г	2017	2017	22 483,79	245 000,	1000,0
ИТОГО				49 970,05	400 000	1000,0

V Финансовые потребности, необходимые для реализации инвестиционной программы, и планируемый социально-экономический эффект от ее реализации.

Финансовые потребности ООО «КрасКом», необходимые для реализации мероприятий программы, составляют 1 358 017,22 тыс. рублей без НДС.

В результате реализации программы будет обеспечена возможность технологического присоединения к сетям теплоснабжения ООО «КрасКом» в Советском районе мкр. Солнечный города Красноярск вновь создаваемых объектов недвижимости суммарной присоединенной нагрузкой до 73 Гкал/час.

Также будет достигнуто снижение доли объектов, используемых в сфере теплоснабжения города Красноярск, находящихся на праве аренды у ООО «КрасКом» и выработавших расчетный ресурс их эксплуатации, в общем количестве объектов теплосетевого хозяйства не менее чем на 10%, в общем количестве тепловых пунктов не менее чем на 7%; снижение количества инцидентов на объектах теплосетевого хозяйства; снижение общего расхода электроэнергии объектов теплосетевого хозяйства не менее чем на 8%; находящимся на праве аренды у ООО «КрасКом».

к приказу министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края

от 18.12.2014 г. № 19-4

Перечень заявителей подавшие заявки на подключение к системе теплоснабжения
ООО «КрасКом»

Адрес	Объект	Заявитель	Нагрузка, Гкал/ч
планируемые к подключению в 2015 году			
жилой массив индивидуальной застройки «Нанжуль-Солнечный»	Жилой микрорайон	ООО УСК «Сибиряк»	31,3265
планируемые к подключению в 2016 году			
г. Красноярск, Советский район, 6-й микрорайон жилого района «Солнечный», участок №5, жилой дом №1	Жилой комплекс «Ярослав»	ООО «ЭКОПРОМ»	0,7276
г. Красноярск, Советский район, 6-й микрорайон жилого района «Солнечный», участок №5, жилой дом №2	Жилой комплекс «Ярослав»	ООО «ЭКОПРОМ»	0,7276
г. Красноярск, Советский район, 6-й микрорайон жилого района «Солнечный», участок №5, жилой дом №3	Жилой комплекс «Ярослав»	ООО «ЭКОПРОМ»	0,7276
6-й мкр. жилого массива Солнечный	Жилой дом	МКУ г. Красноярска «УКС»	1,80606
VI микрорайон Солнечного	три жилых дома, два детских сада, общеобразовательная школа на 1000 учащихся	МКУ г. Красноярска «УКС»	8,74
г. Красноярск, 6-ой микрорайон жилого массива Солнечный	Комплекс жилых домов. Жилой дом в 6-ом микрорайоне жилого массива Солнечный	ФБУ ГУФСИН по Красноярскому Краю	2,75852
г. Красноярск, Советский район, VI мкр. жилого района Солнечный, участок №8,	Жилой дом №1	МКУ г. Красноярска «УКС»	1,76
планируемые к подключению в 2017 году			
Б.Солнечный, 8	Нежилое помещение	В.В. Шалаев	0,059
г. Красноярск, пр. 60 лет СССР	нежилое здание (магазин)	ООО «Технократ»	0,045
г. Красноярск, Советский район, пр. Молодежный, 6а	нежилое здание	ММАУ «Центр продвижения молодежных проектов «Вектор»	0,0753
г. Красноярск, Советский район, ул. Петрушина, участок №1,	Производственная база	Департамент градостроительства администрации г. Красноярска	0,04
г. Красноярск, ул. 40 лет Победы, 1/3	нежилое здание (комбинат по производству полуфабрикатов)	Штурова Н.В.	0,0555
г. Красноярск, Советский район, ул. 60 лет образования СССР, 7а	Рыночный комплекс (первая очередь)	ООО «Рус-Евро»	0,0885

г. Красноярск, пр. 60 лет Образования СССР - ул. Славы,	Торгово-развлекательный комплекс с автопарковками	Департамент градостроительства администрации г. Красноярска	0,3
г. Красноярск, пр. 60 лет образования СССР, 7	Вторая очередь рыночного комплекса	ООО «Рус-Евро»	0,35
г. Красноярск, Советский район, «Нанжуй-Солнечный»	Квартал многоэтажных жилых домов	ООО СК «Реставрация»	1,5
г. Красноярск, Советский район, мкр. Солнечный	административные объекты, финансово- кредитные организации, издательства, объекты торговли (кроме открытых и оптовых рынков продовольственных и промышленных товаров), общественного питания, а также иные объекты делового назначения, предпринимательской деятельности	Департамент градостроительства администрации г. Красноярска	0,3
г. Красноярск, Советский район, ул. Славы 5, корп. 1	нежилое здание (магазин)	ООО «Элита-98»	0,139
г. Красноярск, ул. 40 лет Победы, 21	нежилое здание	ООО «ГК Ирокез»	0,45
г. Красноярск, 5 мкр. жилого района «Солнечный»	Комплекс многоэтажных жилых домов со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями	ОАО «Красноярскпромстрой»	6,02
г. Красноярск, III мкр. Солнечного	Комплекс жилых домов с детским садом	ООО «Альфа»	9,474
Жилой массив «Нанжуй- Солнечный»	Жилой дом 1А	ООО «Строительная компания»	1,637915
г. Красноярск, Советский район, пр. 60 лет Образования СССР, в районе дома №31	гостиничный комплекс	ООО УК «РСК»	1,88262
г. Красноярск, Советский район, пр. 60 лет образования СССР, 22	детский сад	МБОУ №301	0,136
Жилой массив «Нанжуй- Солнечный»	Жилой дом 1Б	ООО «Строительная компания»	0,877538
ИТОГО			72,50425