

УТВЕРЖДАЮ
Исполнительный директор ОАО "КС-Прикамье"

В.И. Дубровских

« 9 » 2013 г.

М.П.



УТВЕРЖДАЮ
Министр Энергетики и ЖКХ
Пермского края

А.Ю. Фенёв

2013 г.



**Инвестиционная программа на 2012-2014 годы
ОАО "КС-Прикамье" (скорректированная на 2013 год)**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта и работ	Сроки выполнения работ (проектов)		Технические параметры объекта (вводимая мощность, протяженность сетей и т.д.)	Сметная стоимость в текущих ценах, тыс руб	Итого за счет регулируемых тарифов, тыс руб	Источники финансирования, без НДС				Цель реализации проекта	Экономическая эффективность (срок окупаемости, срок амортизации), лет
		Начало (месяц и год)	Окончание (месяц и год)				За счет регулируемых тарифов, тыс руб		За счет заемных средств, тыс руб	За счет иных источников (Бюджетные средства)		
							Амортизация	Прибыль				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	г. Александровск	2013 год			3 290,00	3 290,00	0,00	3 290,00	0,00	0,00		
1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-47 (фид. "Ворошилова" - 1,5 км)	02.2013г.	12.2013г.	ВЛ-0,4кВ-1,5км	2 400,00	2 400,00		2 400,00			Повышение надежности электроснабжения потребителей, приведение качества и уровня напряжения в соответствие с требованием ГОСТ	15
2	Строительство реклоузера на отпайке от фид.№8 от ПС "Яйва"	02.2013г.	12.2013г.	1 реклоузер с ВВ	890,00	890,00		890,00			Повышение надежности электроснабжения потребителей, путем обеспечения селективности срабатывания РЗА	15
	г.Горнозаводск	2013 год			5 270,00	5 270,00	0,00	5 270,00	0,00	0,00		
3	Строительство КТПН-250 с ТМГ-160кВА (в замен аварийной ТП-10) и КТПШ-100кВА в пос. Вижайский присек, строительство ВЛ-6кВ (отпайка от ЛЭП-2) 1,0 км	02.2013г.	12.2013г.	ВЛ-6кВ-1,0км, яч с ВВ-1шт, ТП-2шт	2 700,00	2 700,00		2 700,00			Повышение надежности электроснабжения потребителей, приведение качества и уровня напряжения в соответствие с требованием ГОСТ	15
4	Строительство ВЛ-6 кВ от ЛЭП-3 до ТП-1, установка КТПН-250 кВА на ул. Вижайская, пос. Пашня	02.2013г.	12.2013г.	ВЛ-6кВ-0,8км, ВЛ-0,4кВ-0,4км, ТП-1шт	2 570,00	2 570,00		2 570,00			Обеспечение качества электрической энергии, снижение потерь	15
	г.Гремячинск	2013 год			18 496,49	18 496,49	17 456,49	1 040,00	0,00	0,00		
5	Строительство БРТП (взамен аварийной РП-4), с реконструкцией питающих и отходящих фидеров	02.2013г.	12.2013г.	БРТП-1шт Яч с ВВ-14шт ВКЛ-6кВ-0,5км	14 200,00	14 200,00	14 200,00				Повышение надежности электроснабжения	15
6	Реконструкция ТП-№15, установка 2хКТПН-630 кВА (шлейфовая), реконструкция ВЛ-6,0 кВ, ВЛ-0,4 кВ, КЛ - 0,4 кВ	02.2013г.	12.2013г.	2хКТПН-1 шт Тр-р-2шт ВЛ-6кВ-0,8км ВЛ-0,4кВ-0,8км КЛ-0,4кВ-0,4км	4 296,49	4 296,49	3 256,49	1 040,00			Повышение надежности электроснабжения, обеспечение качества электрической энергии	16

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	г.Губаха	2013 год			10 200,00	10 200,00	0,00	10 200,00	0,00	0,00		
7	Реконструкция ВЛ-6кВ фил. №№ 4,5 от ПС "Губаха" (переход через р.Косьва, ВЛ-6кВ - 1,0 км каждый фидер)	02.2013г.	12.2013г.	ВЛ-6кВ-2,0км	4 350,00	4 350,00		4 350,00			Повышение надежности электроснабжения социально-значимых объектов	15
8	Строительство КТПН-630кВА в районе ул. Восточная, строительство ВЛ-6кВ от фил. 25, строительство ВЛ-0,4кВ	02.2013г.	12.2013г.	КТПН- 1 шт ВЛ-6кВ-0,1км. ВЛ-0,4кВ-1,0км.	2 550,00	2 550,00		2 550,00			Обеспечение электроснабжения потребителей в районе улицы Восточная	15
9	Реконструкция двух ЛЭП-6 кВ фил."Город-1" "Город-2" (от головных опор до пересечения с автодорогой, ВЛ-6,0 кВ - 0,8 км каждый фидер (с монтажом перехода через реку Косьва))	02.2013г.	12.2013г.	ВЛ-6кВ-1,6км	3 300,00	3 300,00		3 300,00			Повышение надежности электроснабжения социально-значимых объектов	16
	г.Кизел	2013 год			9 000,00	9 000,00	9 000,00	0,00	0,00	0,00		
10	Реконструкция РП-2	02.2013г.	12.2013г.	РП-1шт ВВ-13шт	9 000,00	9 000,00	9 000,00				Обеспечение надежности электроснабжения социально значимых объектов г Кизел	15
	г.Лысьва	2013 год			8 580,00	8 580,00	0,00	8 580,00	0,00	0,00		
11	Строительство КТПН-250кВА в районе ул.Кострова-Речная, строительство ВЛ-6 кВ, ВЛ-0,4 кВ	02.2013г.	12.2013г.	КТПН-1шт., ВЛ-6кВ-0,1км, ВЛ-0,4кВ-0,3км	1 480,00	1 480,00		1 480,00			Разукрупнение ТП №87,33 (ул Кострова-Речная), снижение потерь, повышение качества электрической энергии	15
12	Реконструкция электросетевого комплекса пос. Шаква, реконструкция ВЛ-10 кВ, строительство ВЛ-0,4 кВ (I этап)	02.2013г.	12.2013г.	ВЛ-10кВ-1,0км, ВЛ-0,4кВ-1,5км	3 810,00	3 810,00		3 810,00			Обеспечение электроснабжения потребителей поселка Шаква	15
13	Строительство КТПН-250кВА в районе ул.Сайдакова-Горького, строительство ВЛ-6 кВ, ВЛ-0,4 кВ	02.2013г.	12.2013г.	КТПН-1шт, ВЛ-6кВ-0,1м, ВЛ-0,4кВ-0,3км	1 480,00	1 480,00		1 480,00			Разукрупнение ТП №40,41,42 (ул Сайдакова-Горького), снижение потерь, повышение качества электрической энергии	15
14	Строительство КТПН-250кВА в районе ул.Энгельса-Молодогвардейцев, ВЛ-6 кВ, ВЛ-0,4 кВ	02.2013г.	12.2013г.	КТПН-1шт., ВЛ-6кВ-0,3км, ВЛ-0,4кВ-0,3км	1 810,00	1 810,00		1 810,00			Разукрупнение ТП № 159 (ул Молодогвардейцев), снижение потерь, повышение качества электрической энергии	15
	г.Очер	2013 год			2 950,00	2 950,00	0,00	2 950,00	0,00	0,00		
15	Строительство КТПН-400 (с трансформатором ТМГ-250/0,4), взамен аварийной ТП-14 на ул. Большевикская	02.2013г.	12.2013г.	КТПН-1шт	650,00	650,00		650,00			Повышение надежности электроснабжения южной части города, снижение потерь, повышение качества электрической энергии	15
16	Строительство КТПН-250 (между ТП-35и ТП-32), строительство ВЛ-0,4 кВ в объёме 1 км от вновь установленной КТПН (пос.Павловский)	02.2013г.	12.2013г.	ВЛ-0,4кВ-1,0км КТПН-1шт	2 300,00	2 300,00		2 300,00			Повышение качества электроснабжения потребителей, за счет разукрупнения ТП-34 и ТП-35	15
	г.Суксун	2013 год			3 004,11	3 004,11	0,00	3 004,11	0,00	0,00		
17	Реконструкция ТП-17 (установка 2 трансформаторов ТМГ-400, 5 ячеек КСО с ВН), перевод нагрузок с аварийных СКТП-6 и СКТП-347, прокладка КЛ-0,4кВ до поликлиники, реконструкция ВЛ-0,4кВ	02.2013г.	12.2013г.	КЛ-0,4кВ-0,4км ВЛ-0,4кВ-0,5км ТП-1шт тр-р- 2шт яч.КСО с ВН-5шт	2 270,00	2 270,00		2 270,00			Обеспечение надежности электроснабжения потребителей, повышение качества электрической энергии	16
18	Строительство КТПН-400кВА (ул. Чапаса), строительство ВЛЗ-10кВ.	02.2013г.	12.2013г.	КТПН-1шт. ВЛ-10кВ-0,1км	734,11	734,11		734,11			Обеспечение надежности электроснабжения потребителей, повышение качества электрической энергии	15

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	г. Чайковский	2013 год			11 200,00	11 200,00	0,00	11 200,00	0,00	0,00		
19	Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС "КШГ": - ВКЛ-10 фид. 1 до РП-5 (1,3 км); - КЛ-10 фид. 48 до ТП-102 (1,0 км);	02.2013г.	12.2013г.	ВКЛ-10кВ-2,3км	4 700,00	4 700,00		4 700,00			Повышение надежности электроснабжения потребителей города	20
20	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ (2,2 км) от ТП-35 и ТП-66 (в районе ул. Вишневая)	02.2013г.	12.2013г.	ВЛ-0,4кВ-2,2км	3 500,00	3 500,00		3 500,00			Обеспечение надежности электроснабжения потребителей, повышение качества электрической энергии	15
21	Строительство ВЛ-10 кВ, отпайки от ТП-548 (район "Боровая") до фид. 48 п/ст "КШГ" (в районе АЗС), длиной 1,5 км	02.2013г.	12.2013г.	ВЛ-10кВ-1,5км	3 000,00	3 000,00		3 000,00			Обеспечение надежности электроснабжения потребителей, повышение качества электрической энергии	15
		2013 год			2 300,00	2 300,00	2 300,00	0,00	0,00	0,00		
22	Приобретение дизель-генераторной электростанции 400 кВт, в капотном исполнении на шасси	08.2013г.	09.2013г.	1 шт	2 300,00	2 300,00	2 300,00				Обеспечение электроснабжения социально значимых объектов, в аварийных ситуациях	
Электросетевые мероприятия		ВСЕГО			74 290,60	74 290,60	28 756,49	45 534,11	0,00	0,00		

Главный инженер ОАО "КС-Прикамье"



П.С. Семенов

Внесение изменений в перечень инвестиционных проектов, входящих в состав инвестиционной программы ОАО "КС-Прикамье" на 2013 год, млн. рублей с НДС

УТВЕРЖДАЮ
Министр Энергетики и ЖКХ Пермского края



УТВЕРЖДАЮ
Исполнительный директор ОАО "КС-Прикамье"



№ п/п	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования [2013 год]										Остаток профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				Объем ввода мощностей		Примечание корректировки		
			всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.			млн. рублей	%	в том числе за счет		МВт, Гкал/час, кмСМВА	скорректированный объем			
			план ***	скорректированный объем ****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план ***	скорректированный объем				уточнения стоимости по результатам утвержденных процедур	уточнения стоимости по результатам заключенных процедур					
	ВСЕГО	-	101,39	87,66	5,07	4,25	30,42	25,48	30,42	28,20	35,49	29,73	-	-	13,72	-16%	-	-	-	-	-	-
1	Техническое перевооружение и реконструкция	-	52,16	63,87	2,61	3,06	15,65	18,35	15,65	21,06	18,25	21,40	-	-	11,71	18%	-	-	-	-	-	-
1.1	Энергообеспечение и повышение энергетической эффективности	-	52,16	61,16	2,61	3,06	15,65	18,35	15,65	18,35	18,25	21,40	-	-	9,00	15%	-	-	-	-	-	-
1.1.1	г. Александровск "Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ПИ-29 (фид. "Заводская" - 2,0 км)"	-	3,78	-	0,19	-	1,13	-	1,13	-	1,32	-	-	-	3,78	-	-	-	ВЛ-0,4кВ-2,0км	-	-	Реализация перенесена на последующие годы
1.1.2	г. Александровск "Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ПИ-47 (фид. "Ворошилово" - 1,5 км)"	-	2,83	2,83	0,14	0,14	0,85	0,85	0,85	0,85	0,99	0,99	-	-	-	0%	-	-	ВЛ-0,4кВ-1,5км	ВЛ-0,4кВ-1,5км	-	Без изменений
1.1.3	г. Гремячинск "Строительство БТП (взамен аварийной ПИ-4), с реконструкцией питающих и отходящих фидеров"	-	12,39	16,76	0,62	0,84	3,72	5,03	3,72	5,03	4,34	5,86	-	-	4,37	26%	-	-	БТП-1шт Тр-р-2шт Яч. с ВВ-14шт ВКЛ-6кВ-0,5км ВКЛ-0,4кВ-0,5км	БТП-1шт Тр-р-2шт Яч. с ВВ-14шт ВКЛ-6кВ-0,5км ВКЛ-0,4кВ-0,5км	-	Увеличение физических объемов
1.1.4	г. Гремячинск "Реконструкция ПИ-№15, установка 2СКТПВ-630 кВА (п.левый), реконструкция ВЛ-6,0 кВ ВЛ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ"	-	-	5,07	-	0,25	-	1,52	-	1,52	-	1,77	-	-	5,07	100%	-	-	2СКТПВ-1 шт Тр-р-2шт ВЛ-6кВ-0,8км ВЛ-0,4кВ-0,8км КЛ-0,4кВ-0,4км	-	-	Необходимо проведение реконструкции ввиду аварийного состояния объекта
1.1.5	г. Губаха "Реконструкция фидеров "Северный-1" "Северный-2" ПИ-2 ОАО "Металфракс" II этап: от существующей от №1 до ПИ-201 и ПИ-202 (КЛ-6кВ-0,1км, ВЛ-6кВ-3,7км), реконструкция ПИ-201 и ПИ-202"	-	8,26	-	0,41	-	2,48	-	2,48	-	2,89	-	-	-	8,26	-	-	-	ВЛ-6кВ-3,7км КЛ-6кВ-0,1км яч. с ВВ-2шт	-	-	Реализация перенесена на последующие годы
1.1.6	г. Губаха "Реконструкция ВЛ-6кВ фид. №№ 4,5 от ПС "Губаха" (переход через р. Косыла, ВЛ-6кВ - 1,0 км каждый фидер)"	-	-	5,13	-	0,26	-	1,54	-	1,54	-	1,80	-	-	5,13	100%	-	-	ВЛ-6кВ-2,0км	-	-	Необходимо проведение реконструкции ввиду аварийного состояния объекта
1.1.7	г. Губаха "Реконструкция двух ЛЭЛ-6 кВ фид. "Город-1" "Город-2" (от головных опор до пересечения с автодорогой, ВЛ-6,0 кВ - 0,8 км каждый фидер (с монтажом переходов через реку Косыла))"	-	-	3,89	-	0,19	-	1,17	-	1,17	-	1,36	-	-	3,89	100%	-	-	ВЛ-6кВ-1,6км	-	-	Необходимо проведение реконструкции ввиду аварийного состояния объекта
1.1.8	г. Кизел "Реконструкция ПИ-2"	-	-	10,62	-	0,53	-	3,19	-	3,19	-	3,72	-	-	10,62	100%	-	-	ПИ-1шт ВВ-13шт	-	-	Необходимо проведение реконструкции ввиду аварийного состояния объекта
1.1.9	г. Лысьва "Реконструкция электросетевого комплекса №2 "п. Карпаты 1, 2, 1 остров (граница по ул. Уральская (Лого) установка КТПВ-250кВА в районе ул. Тургенев-1 р/линия, ВЛ-6 кВ-0,5км, ВЛ-0,4 кВ-2,0км)"	-	5,03	-	0,25	-	1,51	-	1,51	-	1,76	-	-	-	5,03	-	-	-	КТПВ-1шт, ВЛ-6кВ-0,5км, ВЛ-0,4кВ-2,0км	-	-	БЮДЖЕТ г. Лысьва не включено в бюджет
1.1.10	г. Лысьва "Реконструкция электросетевого комплекса №9 "Первомайский-Чапаева-Айвазовского-Касюкова-ЖК Привод-пр.Победы-Орджоникидзе" (установка КТПВ-250кВА в районе ул. Полевая-Белаякуна, ВЛ-6 кВ-0,5км, ВЛ-0,4 кВ-1,6км)"	-	4,68	-	0,23	-	1,41	-	1,41	-	1,64	-	-	-	4,68	-	-	-	КТПВ-1шт, ВЛ-6кВ-0,5км, ВЛ-0,4кВ-1,6км	-	-	БЮДЖЕТ г. Лысьва не включено в бюджет
1.1.11	г. Лысьва "Реконструкция электросетевого комплекса №13 "пос. Обманка 2" (ВЛ-0,4кВ от ПИ 203 ф.Л.ШВ)"	-	4,01	-	0,20	-	1,20	-	1,20	-	1,40	-	-	-	4,01	-	-	-	ВЛ-0,4кВ-2,0км	-	-	БЮДЖЕТ г. Лысьва не включено в бюджет
1.1.12	г. Лысьва "Реконструкция электросетевого комплекса пос. Шава, реконструкция ВЛ-10 кВ, строительство ВЛ-0,4 кВ (I этап)"	-	-	4,50	-	0,22	-	1,35	-	1,35	-	1,57	-	-	4,50	100%	-	-	ВЛ-10кВ-1,0км, ВЛ-0,4кВ-1,5км	-	-	Необходимо проведение реконструкции ввиду аварийного состояния объекта

