



СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ
АЛТАЙКРАЙЭНЕРГО
открытое акционерное общество



656002, г. Барнаул, ул. Воровского 163, т. 24-56-73, ф. 24-54-43, e-mail: priemnaya@altke.ru

Паспорт
программы ОАО "СК Алтайкрайэнерго" в области энергосбережения и
повышения энергетической эффективности

Наименование программы	Долгосрочная целевая программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ОАО "СК Алтайкрайэнерго" до 2017 года»
Основание для разработки	– Федеральный закон от 23.11.2009г. №261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" – Решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 26 марта 2014г. №19 "Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии""
Основные разработчики	ОАО "СК Алтайкрайэнерго"

Цель	Основной целью разработки и реализации программы является: Создание правовых, экономических и организационных основ для повышения энергетической эффективности при использовании электроэнергии таким образом, чтобы обеспечить динамику снижения потребления электроэнергии. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности при использовании электроэнергии таким образом, чтобы обеспечить динамику снижения потребления электроэнергии.
Основные принципы	1) эффективное и рациональное использование энергетических ресурсов; 2) поддержка и стимулирование энергосбережения и повышения энергетической эффективности; 3) системность и комплексность проведения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности; 4) планирование энергосбережения и повышения энергетической эффективности; 5) использование энергетических ресурсов с учетом ресурсных, производственно-технологических, экологических и социальных условий.
Сроки и этапы реализации	2014-2017 годы

Технический директор



С.А. Худорожко

Динамика достижения целевых показателей в %.

№ п/п	Наименование показателя		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	
			План		План		План		План	
Транспортировка электрической энергии										
1	Величина технологического расхода (потери) электрической энергии		18,69%		18,68%		18,63%		18,58%	
2	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности и/или на ином законном основании территориальной сетевой организации, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, холодной и горячей воды	электрической энергии	100%		100%		100%		100%	
		тепловой энергии	100%		100%		100%		100%	
		газа природного	x		x		x		x	
		холодной и горячей воды	100%		100%		100%		100%	
3	Сокращение фактического расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций территориальной сетевой организацией на 1 условную единицу оборудования подстанций территориальной сетевой организацией		3%		3%		3%		3%	
4	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности и/или на ином законном основании территориальной сетевой организации, на 1 м2 площади указанных помещений		3%		3%		3%		3%	
5	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности и/или на ином законном основании территориальной сетевой организации, на 1 м3 объема указанных помещений		3%		3%		3%		3%	
6	Доля объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии потребителями		100%		100%		100%		100%	
7	Доля энергетических объектов, прошедших процедуру энергетического обследования (энергоаудита) в общем объеме энергетических объектов		100%		100%		100%		100%	
8	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых территориальной сетевой организацией для оказания услуг по передаче электрической энергии, на 1 км пробега автотранспорта	бензин	3%		3%		3%		3%	
		дизельное топливо	3%		3%		3%		3%	



Технический директор

С.А. Худорожко

Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Мероприятия	Технологический эффект	Экономический эффект	Сроки внедрения	Срок окупаемости	Ответственный исполнитель
1	2	3	4	5	7	8
1	Организационные мероприятия					
1.1	Отключение в режимах малых нагрузок: трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами, а так же на подстанциях с сезонной нагрузкой	20,5 тыс. кВт*ч	26 тыс. руб	2014г.	1 год	Директора филиалов
		20,0 тыс. кВт*ч	25 тыс. руб	2015г.	1 год	
		19,5 тыс. кВт*ч	25 тыс. руб	2016г.	1 год	
		19,0 тыс. кВт*ч	24 тыс. руб	2017г.	1 год	
1.2	Выравнивание нагрузок фаз в электросетях 0,38 кВ	24,5 тыс. кВт*ч	29 тыс. руб	2014г.	1 год	Директора филиалов
		24,0 тыс. кВт*ч	28 тыс. руб	2015г.	1 год	
		23,5 тыс. кВт*ч	27 тыс. руб	2016г.	1 год	
		23,0 тыс. кВт*ч	26 тыс. руб	2017г.	1 год	
1.3	Проведение энергетического обследования вводимых в эксплуатацию зданий, строений, сооружений с получением извещения о приеме копии энергетического паспорта Министерством энергетики РФ	-	-	2017г.	-	
1.4	Анализ качества предоставляемых услуг	-	-	постоянно	-	Директора филиалов
1.5	Анализ аварийности в сетях	-	-	постоянно	-	Директора филиалов

№ п/п	Мероприятия	Технологический эффект		Экономический эффект		Сроки внедрения	Срок окупаемости	Ответственный исполнитель
		3		4				
1	2					5	7	8
1.6	Анализ и оптимизация максимальной мощности, режимов работы оборудования, распределения нагрузки	-	-	-	-	постоянно	-	Директора филиалов
1.7	Анализ схем электроснабжения, распределения электрической нагрузки	-	-	-	-	постоянно	-	Директора филиалов
1.8	Разработка и реализация программы сокращения технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии	-	-	-	-	2014г.	-	Директора филиалов
1.9	Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных, энергосберегающих решений и технологий, в том числе АИИС КУЭ	-	-	-	-	постоянно	-	Директора филиалов
2	Технические мероприятия							
2.1	Замена проводов на большее сечение на перегруженных воздушных линиях электропередач	53,9	тыс. кВт*ч	66	тыс. руб	2014г.	12 лет	Директора филиалов
		53,9	тыс. кВт*ч	66	тыс. руб	2015г.	12 лет	
		53,9	тыс. кВт*ч	66	тыс. руб	2016г.	12 лет	
		53,9	тыс. кВт*ч	66	тыс. руб	2017г.	12 лет	

№ п/п	Мероприятия	Технологический эффект	Экономический эффект	Сроки внедрения	Срок окупаемости	Ответственный исполнитель
1	2	3	4	5	7	8
2.2	Замена незагруженных силовых трансформаторов	22,0 тыс. кВт*ч	27 тыс. руб	2014г.	15 лет	Директора филиалов
		22,0 тыс. кВт*ч	27 тыс. руб	2015г.	15 лет	
		22,0 тыс. кВт*ч	27 тыс. руб	2016г.	15 лет	
		22,0 тыс. кВт*ч	27 тыс. руб	2017г.	15 лет	
2.3	Замена перегруженных и установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов	62,3 тыс. кВт*ч	75 тыс. руб	2014г.	5 лет	Директора филиалов
		61,1 тыс. кВт*ч	74 тыс. руб	2015г.	5 лет	
		59,9 тыс. кВт*ч	73 тыс. руб	2016г.	5 лет	
		58,7 тыс. кВт*ч	72 тыс. руб	2017г.	5 лет	
2.4	Разукрупнение распределительных линий 0,38-35 кВ	52,0 тыс. кВт*ч	63 тыс. руб	2014г.	16 лет	Директора филиалов
		51,5 тыс. кВт*ч	62 тыс. руб	2015г.	16 лет	
		51,0 тыс. кВт*ч	61 тыс. руб	2016г.	16 лет	
		50,5 тыс. кВт*ч	60 тыс. руб	2017г.	16 лет	
2.5	Замена проводов в воздушных линиях электропередач на СИП	42,0 тыс. кВт*ч	51 тыс. руб	2014г.	16 лет	Директора филиалов
		42,0 тыс. кВт*ч	51 тыс. руб	2015г.	16 лет	
		42,0 тыс. кВт*ч	51 тыс. руб	2016г.	16 лет	
		42,0 тыс. кВт*ч	51 тыс. руб	2017г.	16 лет	
2.6	Монтаж и наладка систем автоматического освещения и обогрева помещений распределительных устройств трансформаторных подстанций	-	-	Постоянный контроль Система автоматического освещения и обогрева помещений распределительных устройств трансформаторных подстанций там где имеется в ней необходимость уже установлена. Указать экономический и технологический эффект не представляется возможным, так как в 2013 и 2014 годах установка данных систем не производилась	-	Директора филиалов
2.7	Замена выключателей на вакуумные или элегазовые	-	-	Постоянно Данное мероприятие не несёт в себе технологического и экономического эффекта		Директора филиалов

№ п/п	Мероприятия	Технологический эффект	Экономический эффект	Сроки внедрения	Срок окупаемости	Ответственный исполнитель
1	2	3	4	5	7	8
2.8	Снижение расходов энергоресурсов на собственные и хозяйственные нужды	19,4 тыс. кВт*ч	24,0 тыс. руб	2014г.	5 лет	Директора филиалов
		19,4 тыс. кВт*ч	24,0 тыс. руб	2015г.		
		19,4 тыс. кВт*ч	24,0 тыс. руб	2016г.		
		19,4 тыс. кВт*ч	24,0 тыс. руб	2017г.		
3	Мероприятия по совершенствованию систем расчетного и технического учета электроэнергии					
3.1	Проведение рейдов по выявлению безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии	50,0 тыс. кВт*ч	61 тыс. руб	2014г.	-	Директора филиалов
		50,0 тыс. кВт*ч	61 тыс. руб	2015г.		
		50,0 тыс. кВт*ч	61 тыс. руб	2016г.		
		50,0 тыс. кВт*ч	61 тыс. руб	2017г.		
3.2	Организация равномерного снятия показаний электросчетчиков строго в установленные сроки по группам потребителей	35,0 тыс. кВт*ч	43 тыс. руб	2014г.	-	Директора филиалов
		35,0 тыс. кВт*ч	43 тыс. руб	2015г.		
		35,0 тыс. кВт*ч	43 тыс. руб	2016г.		
		35,0 тыс. кВт*ч	43 тыс. руб	2017г.		
3.3	Проведение поверки и калибровки электросчетчиков с просроченными сроками:	12,5 тыс. кВт*ч	15 тыс. руб	2014г.	-	Директора филиалов
		12,5 тыс. кВт*ч	15 тыс. руб	2015г.		
		12,5 тыс. кВт*ч	15 тыс. руб	2016г.		
		12,5 тыс. кВт*ч	15 тыс. руб	2017г.		
3.4.	Установка приборов коммерческого учета электроэнергии для потребителей	3800,0 тыс. кВт*ч	4635 тыс. руб	2014г.	5 лет (простой) 6 лет (дисконтированы)	Директора филиалов
		3800,0 тыс. кВт*ч	4635 тыс. руб	2015г.		
		3800,0 тыс. кВт*ч	4635 тыс. руб	2016г.		
		3800,0 тыс. кВт*ч	4635 тыс. руб	2017г.		
3.5	Установка приборов коммерческого учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности	15,0 тыс. кВт*ч	18 тыс. руб	2014г.	-	Директора филиалов
		15,0 тыс. кВт*ч	18 тыс. руб	2015г.		
		15,0 тыс. кВт*ч	18 тыс. руб	2016г.		
		15,0 тыс. кВт*ч	18 тыс. руб	2017г.		
3.6	Установка отдельных приборов коммерческого учета электроэнергии для потребителей, получающих электрическую энергию от трансформаторов собственных нужд	-	-	Потребители получающие электрическую энергию от трансформаторов собственных нужд, отсутствуют.	-	-

№ п/п	Мероприятия	Технологический эффект		Экономический эффект		Сроки внедрения	Срок окупаемости	Ответственный исполнитель
1	2	3		4		5	7	8
3.7	Организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов коммерческого учета электрической энергии	50,0	тыс. кВт*ч	61	тыс. руб	2014г.	-	Директора филиалов
		50,0	тыс. кВт*ч	61	тыс. руб	2015г.	-	
		50,0	тыс. кВт*ч	61	тыс. руб	2016г.	-	
		50,0	тыс. кВт*ч	61	тыс. руб	2017г.	-	
3.8	Организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов технического учета электрической энергии	-	-	-	-	Постоянный контроль Указать экономический и технический эффект не представляется возможным. Контроль производится в порядке текущей эксплуатации.	-	Директора филиалов
3.9	Организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов расчетного учета прочих энергетических ресурсов (тепловой энергии, воды, газа) для хозяйственных нужд	-	-	-	-	Постоянный контроль Указать экономический и технический эффект не представляется возможным. Контроль производится в порядке текущей эксплуатации.	-	Директора филиалов
3.10	Установление систем мониторинга расхода топлива для всех видов транспорта организации	66,0	тыс. л	2000	тыс. руб	2014г.	4 года	Директора филиалов
		66,0	тыс. л	2000	тыс. руб	2015г.	4 года	
		66,0	тыс. л	2000	тыс. руб	2016г.	4 года	

Технический директор




С.А. Худорожко