

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА
МП г. Абакана «Абаканские электрические сети»
на 2010 год.

1. Общая характеристика предприятия

МП г. Абакана «Абаканские электрические сети» (МПАЭС) действует на основании Устава. Юридический и почтовый адрес: 655017, РХ, г. Абакан, ул. Советская, 25.

По состоянию на 01.01.2010 г, в связи с приемкой воздушных и кабельных линий, ТП, а также корректировкой произведенной в ходе инвентаризации, объем эксплуатируемых установок составляет:

- воздушных линий 110 кВ - 4,666 км (двухцепная всего 9,332 км)
- воздушных ЛЭП – 10кВ - 166,3 км;
- воздушных ЛЭП 0,4 кВ - 318,8 км;
- линии уличного освещения - 178,3 км;
- кабельных сетей 10 кВ - 262,9 км;
- кабельных сетей 0,4 кВ - 161,8 км;

- трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ – 320 шт, в т.ч. ПС «Полярная» 2 трансформатора – общая установленная мощностью 316,25 МВА.
- распределительный пункт – 16 шт.
- трансформаторы в РП – 14 шт, установленной мощностью 8,510 МВА.

На техническом обслуживании на 01.01.2010 года находится:

- воздушных ЛЭП –10кВ - 2,97 км;
- воздушных ЛЭП –0,4кВ - 1,58 км;
- кабельных линий 10 кВ - 12,13 км;
- кабельных линий 0,4 кВ - 9,81 км;
- трансформаторных подстанций - 27 шт с трансформаторами 47 шт;
- распределительных пунктов - 1 шт с трансформаторами 2 шт.

Производственная база предприятия находится по адресу г. Абакан, ул. Советская, 25 и включает в себя: административные здания, ремонтно-бытовые помещения, мастерские, гараж, бомбоубежище, сварочный пост.

Автопарк укомплектован 34 автомашинами, включает в себя автовышки, электролаборатории, экскаваторы, ямобуры, грунторез, самосвал, пульман - тягач, автокран, автопогрузчик, оперативные и дежурные а/машины.

2. Организация деятельности предприятия

Основной задачей МП г. Абакана «Абаканские электрические сети» является: улучшение состояния электросетевого хозяйства, повышению надёжности работы оборудования и сооружений, внедрение инновационных технологий, мероприятий по снижению потерь электроэнергии в сетях, по подготовке к работе в осеннее - зимний максимум нагрузки, улучшение гибкости схемы электроснабжения.

Деятельность МП г. Абакана «Абаканские электрические сети» направлена на:

1. Ремонтно-эксплуатационное и оперативное обслуживание электросетевого хозяйства:
 - реконструкцию, монтаж электрических сетей ТП, РП;
 - капитальный ремонт воздушных, кабельных линий, подстанций и зданий;

- ревизию и осмотры ЛЭП, подстанций в объемах и сроках, предусмотренных ПТЭ и эксплуатационными инструкциями;
 - текущий и внеочередной ремонт оборудования, зданий и электрических устройств;
 - проектирование;
 - проверку знаний и повышение квалификации оперативного, эксплуатационного и ремонтного персонала;
2. Осуществление энергетического надзора за техническим состоянием электроустановок потребителей электроэнергии, подключенных к сетям МПАЭС и надзор за проведением земляных работ в охранной зоне КЛ-10 -0,4 кВ и ВЛ-10-0,4 кВ.
 3. Приемку в эксплуатацию электроустановок 10 - 0,4кВ от сторонних и подрядных организаций после проведенной реконструкции и ремонтов.
 4. Выдачу технических условий на подключение к сетям обслуживаемых МПАЭС.

Большой объем работ проводится по улучшению состояния электросетевого хозяйства, повышению надежности работы оборудования и сооружений, улучшению гибкости схемы электроснабжения, повышению эффективности производства, внедрению новой техники, технологии, мероприятий по снижению потерь электроэнергии в сетях, по подготовке к работе в осенне-зимний максимум нагрузки 2010 - 2011 г.г.

Согласно разработанного Плана развития электрических сетей определены направления и объекты для реконструкции и модернизации энергетического оборудования, средств связи, защиты и автоматики. Приоритетными задачами являются:

1. замена существующих магистральных кабельных линий электропередачи с критическим сроком эксплуатации и высокой степенью износа;
2. замена на воздушных линиях электропередачи 10 и 0,4кВ деревянных опор на железобетонные;
3. реконструкция распределительных пунктов сети 10 кВ с заменой устаревших масляных выключателей на вакуумные;
4. реконструкция линий уличного освещения путем перехода к использованию самонесущих изолированных проводов (СИП) с применением современных технологий монтажа и установкой светильников нового поколения с большим коэффициентом полезного действия и качеством светового потока;
5. внедрение системы коммерческого учета АСКУЭ в т.ч. приобретение приборов учета, внедрение телемеханики.
6. реконструкция и ремонт принимаемых в муниципальную собственность энергообъектов.

К 2010 году износ трансформаторных подстанций, кабельных линий 10 кВ – 0,4кВ, воздушных линий 10 - 0,4 кВ составляет - 39 % .

Выполнение производственной программы существенно влияет на прохождение осеннее – зимнего периода 2009 -2010 г.г. без аварий и технологических отказов.

3.Производственная программа по технико-экономическим показателям на 2010 год.

№ п/п	Показатели	План на 2010 год
1	Получено э/э со стороны тыс. кВтч	561 500
2	Потери, тыс. кВтч	85 350
2.1	то же в %	15,20
3	Полезный отпуск, тыс.кВтч	475 940

На 2010 год разработана инвестиционная программа развития электрических магистральных и распределительных сетей ТП и РП г. Абакана:

№ п.п	Наименование объекта	Ед. изм.	Кол-во	План капитальных вложений на 2010 год			
				Всего в ценах 2009г.	в том числе источники финансирования:		
					амортизация млн. руб.	прибыль млн. руб.	Примечание
	Всего по МП г. Абакана «Абаканские электрические сети»			67,52	42,52	25,00	
I	Электросетевые объекты			48,49	42,52	5,97	
1.	Реконструкция КЛ-10 кВ (прокладка новых КЛ-10 кВ в замен существующих)	км	4,41	5,10	1,4	3,7	
1.1	Замена РП-1/6-ТП-341	км	1,50	1,60		1,60	
1.2	Замена КЛ-10 кВ ф. РП-1/10-ТП-195	км	2,00	2,10		2,10	
1.3	Замена КЛ-10 кВ от ТП-6 до опоры	км	0,06	0,13	0,13		
1.4	Замена КЛ-10 кВ от ТП-377 до опоры	км	0,25	0,37	0,37		
1.5	Прокладка КЛ-10 кВ ф.470-599 и установка двух ячеек КСО в ТП-470	км	0,1	0,28	0,28		
1.6	Прокладка КЛ-10 кВ ф.32/15- РП-7/6-126 (выхода на опоры)	км	0,5	0,62	0,62		
2.	Реконструкция ВЛ-10 кВ (замена участков ВЛ-10кВ проходящие через жилые дома, детские сады и т.д.)	км	2,4	6,16	6,16		
2.1	Строительство ВЛ-10 кВ ф. 32/15-РП-7/6-126 с монтажом реклоузера типа РВА/TEL	км	0,1	1,1	1,1		
2.2	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.22/49, ф.22/13, ф.96/18-115, ф.РП-2/8-32, ф.РП-2/12-153	км	1,4	4,01	4,01		
2.3	ВЛ-10 кВ ф.РТП-20/19-462 (демонтаж ВЛ-10кВ и ТП)	км	0,9	1,05	1,05		
3.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ и строительство новых ВЛ-0,4 кВ		20,50	22,53	22,53		
3.1	ВЛ-0,4 кВ в г. Абакане ТП-22 ф.1 (ул. Линейная) ТП-159 ф.5 и ф. 19 (ул.Б. Хмельницкого)	км	20,50	22,53	22,53		

	ТП- 71 ф.2(ул.Димитрова) ТП-97 ф.12(ул. Вяткина, ул. Енисейская) ТП-279 ф. 8(ул. Бограда) ТП-729 (ул. Луговая, Ольховая, Сосновая) ТП-110 (ул. Мичурина) ТП-35 ТП-541 (ул. Хлебная) ТП- 470 ф.4 ТП- 128 ф.17 ТП-658 (ул. Гастелло) РТП-20 ул. Литвинова ТП- 689						
4.	Реконструкция КЛ-0,4 кВ		2,44	2,20	2,20		
4.1	Кабельные выхода на опоры от ВЛ-0,4 кВ до существующих ТП-10/0,4 кВ	км	1,00	1,00	1,00		
4.2	Перезаводка КЛ-0,4 кВ от ТП-120 на ТП-120А	км	1,44	1,20	1,20		
5.	Реконструкция ТП-10/0,4 кВ и РП-10 кВ			12,50	10,23	2,27	
5.1	Вынос ТП-524 в районе Аскизская 260; Вынос ТП-22 в районе виадука	шт	2	1,3	1,30		
5.2	Реконструкция ТП – 396, 399 с заменой ячеек КСО с ВН	шт	12	1,05	1,05		
5.3	Реконструкция РТП-15, РП-13 замена ВМГ на ВВ/TEL	яч.	15	6,67	6,20	0,47	
5.4	Монтаж защиты микропроцессорной в РП - 10 кВ (типа БМРЗ-100), с монтажом СН (РП-6, РТП-15, РП-13)	шт	27	1,80		1,80	
5.5	Замена КТП-10/0,4 кВ на новые КТП № 484, 440	шт	2	1,3	1,30		
5.6	Демонтаж ТП-120	шт	1	0,38	0,38		
II	ПРОЧИЕ			19,03		19,03	
1	Приобретение информационно - вычислительной техники			0,80		0,80	
2	Строительство базы МПАЭС по ул. Итыгина,17Е			5,0		5,0	
3	Внедрение системы коммерческого учета АСКУЭ в т.ч. приобретение приборов учета, внедрение телемеханики			5,73		5,73	

4	Приобретение передвижных электростанций мощностью 100 кВт	шт	5	7,50		7,50	
---	---	----	---	------	--	------	--

В 2010 году запланировано провести капитальный ремонт следующих объектов за счет средств предприятия:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Затраты тыс. руб.
1	Капитальный ремонт ВЛ-10кВ ф. 23/9-РП 2/14, ф. 51-278, ф. РП-2/12-153 (ул. Белоярская)	км	1,6	1272,15
	Итого по ВЛ-10 кВ	км	1,6	1272,15
2	Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ ТП 434 ф.1,2; 432 ф.2; 6 ф2; 51ф3; 63 ф1; 352 ф.7; 429 ф.2;	км	6,60	6 490,70
	Итого по ВЛ-0,4 кВ	км	6,60	6 490,70
3	Капитальный ремонт трансформаторов 400 кВА ,630 кВА	шт	10	380,00
4	Капитальный ремонт трансформаторных подстанций ТП № 23, 192, 293, 391, 407, 411, 418, 448, 480, 512	шт	10	1 677,40
5	Ремонт строительной части ТП-10/0,4 кВ № 23,293,391, 480,512	шт	5	1 010,30
6	Ремонт кровель РП-13, 28,55,57,67,99,104,112, 115,127,128,154,185, 244,246,251,271,293,328, 335,336,357,371, 395, 405,407,433,480, 499, 585	шт	30	1 000,00
	Итого по ремонту ТП			4 067,70
6	Капитальный ремонт КЛ-10 кВ АСБ2л 3х120	км	0,5	1 610,00
7	Капитальный ремонт КЛ-10 кВ АСБ2л 3х240	км	0,4	1 571,31
	Итого по КЛ-10 кВ	км	0,90	3 181,31
8	Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ АВВГ 4х95	км	0,3	590,55
9	Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ АВВГ 4х120	км	0,35	696,89
	Итого по КЛ-0,4 кВ	км	0,65	1 287,44
	Всего капитальному ремонту:			16 299,30

В 2010 году запланированы мероприятия по подготовке объектов к работе в зимних условиях 2010-2011 г. г.

№ пп	Наименование мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Затраты тыс. руб.	Срок выполнения	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7
1. КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ						
1.	Капремонт КЛ – 10 кВ					
1.1.	Восстановление КЛ-10 кВ, поврежденных в течение 2009 – 2010 г.г.	км	0,500	1350	I-III кв	За счет собственных средств
	Итого:	км	0,500	1 350,0		
2.	Капитальный ремонт КЛ - 0,4 кВ					
2.1.	Восстановление КЛ-0,4 кВ поврежденных в течение 2009 – 2010 г.г.	км	0,400	500	I-III кв	За счет собственных средств
	Итого:	км	0,400	500,0		
3.	Кап. ремонт ВЛ-0,4кВ					
3.1.	Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ: ТП – 434 ф.1,2, 432 ф.2, 6 ф.2, 51 ф.3, 63 ф.1, 352 ф.7, 429 ф.2.	км	6,6	6490	II-III кв	За счет собственных средств
	Итого:	км	6,6	6 490,0		
4.	Капитальный ремонт ТП-10/0,4 кВ					
4.1.	Капитальный ремонт ТП-10/0,4 кВ № 23,192,293,391,407,411,418,448, 480,512	шт	10	1677	II -III кв	За счет собственных средств
4.2.	Капитальный ремонт трансформаторов	шт	10	380	I -III кв	-«-
	Итого:			2 050,0		
ИТОГО по капитальному ремонту основного оборудования т. руб.				10 390,0		
II. КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ СТРОИТЕЛЬНОЙ ЧАСТИ ОБЪЕКТОВ МПА-ЭС						
1.1.	Ремонт строительной части ТП-10/0,4 кВ № 23,293,391, 480,512	шт	5	1 010	II-III кв	За счет собственных средств
1.2.	Ремонт кровель ТП	шт	10	400	II-III кв	-«-
	Итого по капитальному ремонту строительной части объектов МПАЭС, т.руб.			1 410,0		
ВСЕГО по капитальному ремонту основного оборудования и строительной части ТП-10/0,4 кВ т. руб.				11 800,0		
III. РЕКОНСТРУКЦИЯ ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ						
1.	Реконструкция РП-10 кВ и ТП-10/0,4 кВ					

1.2.	Реконструкция РТП-15, РП-13 замена ВМГ на ВВ/TEL и монтаж защиты микропроцессорной в РП-10 кВ	яч	15/27	8 470	II-III кв	За счет собственных средств
	Реконструкция ТП-396,399 с заменой ячеек КСО с ВН	шт	12	1 050	II-III кв	-«-
	Итого:			9 520,0		
2.	Реконструкция КЛ-10 кВ					
2.1.	Реконструкция КЛ-10 кВ: ТП-341-оп. Ф. РП-1/6 ТП- 195 – оп. ф. РП-1/10	км	3,5	3 700	II-III кв	-«-
	Итого:	км	3,5	3 700,0		
3.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ					
3.1.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ	км	3,0	3 340	II-III кв	-«-
	Итого:	км	3,0	3 340,0		
	Всего по реконструкции основного оборудования, т. руб.			16 560,0		
V. РЕКОНСТРУКЦИЯ ОБЪЕКТОВ УЛИЧНОГО ОСВЕЩЕНИЯ						
1.	Замена ВЛ-0,4 кВ УО от ТП-179 ф7 на провод СИП 2А с переводом нагрузки на ТП-242 в гр. ул. Володарского - Молокозавод	км	0,375	86	II-III кв	За счет бюджетных средств
2.	Замена кабелей питания светильников на СИП 2А от ТП-202 ф10 по ул. Пушкина в гр. ж/д 117 до ул. Ярыгина, школа 30 - музей	км	1,430	309	II-III кв	-«-
3.	Замена пункта питания от ТП-607 и выход по ул. Железнодорожная на ул. П. Коммунаров	км	0,14	71	II-III кв	-«-
4.	Замена светильников РКУ на ЖКУ с лампами НАVT	шт	300	1 054	II-III кв	-«-
5.	Замена ВЛ-0,4 кВ УО по ул. Мира в гр. з-д «Легмаш» - ул. Целинная	км	0,55	120		-«-
	Итого по капитальному ремонту объектов уличного освещения, т. руб.			1 640,0		
	Всего по кап. ремонту, реконструкции и замене разделы 1-1У, т. руб.			30 000,0		

Также в 2010г составлена и утверждена программа по выпадающим доходам по потерям

**ПЛАН
инвестиционной программы прошлых лет**

№ пп	Наименование объекта	Ед. изм.	Кол- во	План капи- тальных вложений на 2009 год	Планируемое выполнение капитальных вложений за 2009г в 2010 году	
				Всего в це- нах 2009 г.	выполнено в 2009г.	2010 г. т.руб.
1	2	3	4	5	6	7
	Всего по МП г. Абакана «Аба- канские электрические сети»					22,752
1	Реконструкция КЛ-10 кВ (про- кладка новых КЛ-10 кВ в замен существующих)	км	6,16	16,282	1,730	16,282
1,1	Замена КЛ-10 кВ ПС «Северная»- РП-3	км	3,30	6,872	0	6,872
1,2	Замена КЛ-10 кВ ТП-112-129	км	0,30	0,75	0	0,750
1,3	Замена КЛ-10 кВ ТП-129-128	км	0,20	0,50	0	0,500
1,4	Замена КЛ-10 кВ ТП-97-272	км	0,67	1,74	0	1,740
1,5	Замена КЛ-10 кВ ТП-272-279	км	0,54	1,35	0	1,350
1,6	Замена КЛ-10 кВ ТП-279-213	км	0,84	2,1	0	2,100
1,7	Замена КЛ-10 кВ ТП-180-399	км	0,31	0,77	0	0,770
1,8	Замена КЛ-10кВ ТП-69-343	км	0,35	0,88	0	0,880
1,9	Замена КЛ-10кВ ПС "Северная" - ТП-127	км	0,60	1,32	0	1,320
2	Реконструкция ТП-400(4), 407(4), 451(3), ТП-357(3), 161(2), 445(4) за- мена ячеек КСО с ВН	шт	20	2,20	0	2,200
3	Внедрение системы коммерческого учета АСКУЭ в т.ч. приобретение приборов учета, внедрение телемеха- ники			6,00	1,730	4,270
4	Строительство базы МП АЭС	шт	1	15,405		15,405

Итого 38 157,80