

«СОГЛАСОВАНО»:

Первый заместитель Главы

муниципального образования г. Абакана

\_\_\_\_\_ В.И. Константинов

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2012г.

**ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА**  
МП г. Абакана «Абаканские электрические сети»  
на 2012 год.

**1. Общая характеристика предприятия**

МП г. Абакана «Абаканские электрические сети» (МПАЭС) действует на основании Устава и свидетельства о допуске к определенным видам работ № 0153.02-2010-1901002975-С-053. Юридический и почтовый адрес: 655017, РХ, г. Абакан, ул. Советская, 25.

По состоянию на 01.01.2012 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 - 199,571 км;
- воздушных ЛЭП 0,4 кВ - 1783,68 км;
- линии уличного освещения - 191,364 км;
- кабельных сетей 10 кВ - 295,269 км;
- кабельных сетей 0,4 кВ - 267,915 км;
  
- трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ – 338 шт., в т.ч. ПС «Полярная» 2 трансформатора – общая установленная мощностью 285,463 МВА.
- распределительный пункт – 17 шт.
- трансформаторы в РП – 16 шт., установленной мощностью 11,115 МВА.

На техническом обслуживании на 01.01.2012 года находится:

- воздушных ЛЭП –10кВ - 6,015 км;
- воздушных ЛЭП –0,4кВ - 8,965 км;
- кабельных линий 10 кВ - 7,251 км;
- кабельных линий 0,4 кВ - 14,578 км;
- трансформаторных подстанций - 16 шт с трансформаторами 16 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, сварочный пост и бомбоубежище.

## 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 2012 - 2013 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.
7. повышение эффективности использования энергоресурсов, активное вовлечение потребителей в энерго- и ресурсосбережении.

К 2012 году износ трансформаторных подстанций, кабельных линий 10 кВ – 0,4кВ, воздушных линий 10 - 0,4 кВ составляет - 34 % .

Выполнение производственной программы существенно влияет на прохождение осеннее – зимнего периода 2012 -2013 г.г. без аварий и технологических отказов.

### 3.Производственная программа по технико-экономическим показателям на 2012 год.

№ п/п	Показатели	План на 2012 год
1	Получено э/э со стороны тыс. кВтч	573 710
2	Потери, тыс. кВтч	91 810
2.1	то же в %	16,00
3	Полезный отпуск, тыс. кВтч	481 900
4	Доходы всего, тыс. руб.	375 651,20
4.1	- оказание услуг по передаче э/э	360 446,96
4.2	- муниципальный заказ (уличное освещение)	15 254,24
5	Расходы всего, тыс. руб.	324 199,82
	- муниципальный заказ (уличное освещение)	15 254,24
	- за счет оказание услуг по передаче э/э	308 945,58
	в т.ч.:	
5.1	- компенсация потерь э/э	80 091,83
5.2	- услуги производственного характера	16 952,89
5.3	- материалы	10 806,31
5.4	- энергия на хозяйственные нужды	2 496,68
5.4	- оплата труда	72 661,74
5.5	- отчисления	24 995,64
5.6	- амортизация	58 400,14
5.7	- капитальный ремонт	20 202
5.8	- налоги	915,68
5.9	- налог на имущество	1 274,83
5.10	- страхование (автогражданка)	114,59
5.11	- страхование	150,37
5.12	- энергосбережение	19 307,29
5.13	- охрана труда	575,59
6	Прибыль от реализации всего, тыс. руб.	<b>51 501,38</b>
	в т.ч.:	
6.1	- оказание услуг по передаче э/э	34 839,36
6.2	- выпадающие доходы по тех. присоединению	16 662,02

На 2012 год разработана инвестиционная программа развития электрических магистральных и распределительных сетей ТП и РП г. Абакана:

№ пп	Наименование объекта	Ед. изм.	Кол-во	План капитальных вложений на 2012 год			СМР
				Всего в ценах 2011г.	в том числе:		
					амортизация млн.руб.	прибыль млн. руб.	
	Всего по МП г. Абакана «Абаканские электрические сети»			<b>84,91</b>	<b>58,40</b>	<b>26,51</b>	
<b>I</b>	Электросетевые объекты	км	<b>35,96</b>	<b>67,91</b>	<b>53,40</b>	<b>14,51</b>	
<b>1.1.</b>	Реконструкция КЛ-10 кВ (прокладка новых КЛ-10 кВ в замен существующих )		<b>0,94</b>	<b>2,58</b>	<b>0,48</b>	<b>2,10</b>	
1	П/с "Полярная" - РТП-19 (3х240)	км	0,35	1,40		1,40	01.05-25.08
2	Замена выходов с РП-5	км	0,21	0,70		0,70	01.05-25.08
3	ТП-180-255	км	0,38	0,48	0,48		01.05-25.08
<b>1.2</b>	Реконструкция ВЛ-10кВ	км	<b>4,00</b>	<b>7,44</b>	<b>0,00</b>	<b>7,44</b>	
1	ф.97/15-РП-2/17	км	2,55	4,64		4,64	01.05-25.08
2	ф. РТП-20/19-462	км	1,45	2,80		2,80	01.05-25.08
<b>1.3.</b>	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ и строительство новых ВЛ-0,4 кВ	км	<b>27,62</b>	<b>47,18</b>	<b>47,18</b>	<b>0,00</b>	
1	ТП-483	км	3,50	5,61	5,61		01.03-25.04
2	ТП-511	км	4,00	6,38	6,38		01.06-25.07
3	ТП-517	км	2,10	3,78	3,78		01.04-25.05
4	ТП-73	км	2,15	3,98	3,98		01.04-25.05
5	ТП-592	км	1,20	2,58	2,58		01.05-25.06
6	ТП-13 ф.1, ф.3, ф.4	км	3,13	5,21	5,21		01.05-25.06
7	ТП-101 ф.2, ф.3, ф.4	км	1,68	3,14	3,14		01.06-25.07
8	ТП-360	км	1,50	2,81	2,81		01.06-25.07
9	ТП-271	км	1,60	3,10	3,10		01.07-25.08
10	ТП-193	км	1,97	3,45	3,45		01.06-25.07
11	ТП-153	км	2,90	4,79	4,79		01.06-25.07
12	ТП-115	км	0,67	0,76	0,76		01.03-25.03
13	ТП-113	км	0,72	0,99	0,99		01.03-25.04
14	ТП-485	км	0,50	0,60	0,60		01.03-25.04
<b>1.4.</b>	Реконструкция КЛ-0,4 кВ	км	<b>3,40</b>	<b>3,71</b>	<b>2,83</b>	<b>0,88</b>	
1	Кабельные выхода на опоры от ВЛ-0,4 кВ до ТП-10/04 кВ	км	3,40	3,71	2,83	0,88	15.05-25.10
<b>1.5.</b>	Реконструкция ТП-10/0,4 кВ и РП-10 кВ	шт/яч	<b>3/28</b>	<b>7,00</b>	<b>2,91</b>	<b>4,09</b>	

1	Замена МТП и старых КТП на новые КТП (7,12,485)	шт	3	3,40	0,51	2,89	01.04-25.10
2	Монтаж защиты микро-процессорной (типа БМР3-100) РТП-24, РТП-23, РТП-21	яч	32	3,60	2,40	1,20	01.04-25.08
<b>II</b>	<b>ПРОЧИЕ</b>			<b>13,20</b>	<b>5,00</b>	<b>8,20</b>	
1	Приобретение автотранспорта	шт		5,00	5,00		01.01-01.06
2	Приобретение информационно - вычислительной техники			0,20		0,20	01.02-25.11
3	ПИР 2013года			8,00		8,00	01.10-25.12
	Энергосбережение в сетях МП АЭС			<b>3,80</b>	<b>0,00</b>	<b>3,80</b>	
1	Совершенствование технологических процессов. Установка устройств компенсации реактивной мощности	шт		2,00		2,00	01.04-25.09
2	Реконструкция и модернизация энергетических установок. Замена трансформаторов на ТМГ-12	шт		1,80		1,80	01.06-25.10

Также, в 2012 году, согласно утвержденной программы «Энергосбережения и повышения энергоэффективности МП г. Абакана «Абаканские электрические сети» на 2010-2015г.г с перспективой до 2020г.г.» планируется выполнить следующие мероприятия:

- Модернизация системы учета электроэнергии. Оборудование систем уличного освещения системами автоматического управления «Фотон», общей стоимостью 4026,4 тыс. рублей;
- Внедрение АСКУЭ для оптимизации потребления энергоресурсов: модернизация системы учета электроэнергии, общей стоимостью 19 257,29 тыс. рублей.

В 2012 году запланировано провести капитальный ремонт следующих объектов за счет средств предприятия:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол.во	Сметная стоимость, руб.	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
1	Капитальный ремонт ВЛ-0,4кВ	км						
	ТП-90 ф.6		0,65	1 155 404,41	ТП-90 ф.6	ТП- 603ф.3,4 ТП-116 ф.2	ТП-77 ф.15 ТП-154 ф.11	
	ТП-430 ф.2		0,46	544 179,14	ТП-430 ф.2			
	ТП-603 ф. 3,4		0,89	1 200 224,4	ТП-448ф.14			
	ТП-116 ф. 2		0,29	216 390,9				
	ТП-448 ф.14		0,69	909 965,12				
	ТП-77 ф.15		0,38	529 646,12				
	ТП-154 ф.11		0,93	1 352 949,99				
	ТП-31 ф.1		0,8	609 245,98				
	ТП-462 ф.3,4		0,8	962 687,9				
ТП-79 ф.3,4	0,7	897 024,44	ТП-79 ф.3,4	ТП-31 ф.1				
Итого по ВЛ-0,4кВ	км	<b>6,59</b>	<b>8 377 718,4</b>					
2	Капитальный ремонт ВЛ - 10 кВ	км						
	Ф. РТП-20/19-462 Ф. 23/9- РП-2/14		0,43 0,91	555 487,35 1 358 094,48		23/9-РП2/14	РТП-20/19-462	
	Итого по ВЛ-10кВ	км	<b>1,34</b>	<b>1 913 581,83</b>				
3	Капитальный ремонт трансформаторов 400 кВА ,630 кВА	шт	10	600 000,00	в течение года			
4	Капитальный ремонт трансформаторных подстанций	шт	10	2 751 098,38		5	5	
5	Капитальный ремонт трансформаторных подстанций (строительная часть)	шт	10	1 988 608,08		5	5	
	Итого по ремонту ТП			<b>5 339 706,46</b>				
6	Капитальный ремонт КЛ-10 кВ АСБл 3х120	км	0,6	2 680 991,5	в течение года			
7	Капитальный ремонт КЛ-10 кВ АСБл 3х240	км	0,2	582 168,56	в течение года			
	Итого по КЛ-10 кВ	км	<b>0,8</b>	<b>3 263 160,06</b>				
8	Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ АВВГ 4х70	км	0,14	265 914,55	в течение года			
9	Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ АВВГ 4х120	км	0,034	683 119,21	в течение года			
10	Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ АВВГ 4х150	км	0,12	262 682,22	в течение года			
11	Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ АВВГ 4х185	км	0,04	96 117,27	в течение года			
	Итого по КЛ-0,4 кВ	км	<b>0,334</b>	<b>1 307 833,25</b>				
	Всего капитальному ремонту :			<b>20 202 000</b>				

В 2012 году запланированы мероприятия по подготовке объектов к работе в зимних условиях 2012-2013 г. г.

№ пп	Наименование мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Затраты тыс. руб.	Срок выполнения	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7
<b>I. КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ</b>						
<b>1.</b>	Капитальный ремонт КЛ – 10 кВ					
1.1.	Восстановление КЛ-10 кВ, поврежденных в течение 2012 – 2013 г.г.	км	0,550	1 950,00	I-III кв	За счет собственных средств
	Итого :	км	<b>0,550</b>	<b>1 950,00</b>		
<b>2.</b>	Капитальный ремонт КЛ - 0,4 кВ					
2.1.	Восстановление КЛ-0,4 кВ поврежденных в течение 2012 – 2013 г.г.	км	0,270	950,00	I-III кв	За счет собственных средств
	Итого :	км	<b>0,270</b>	<b>950,00</b>		
<b>3.</b>	Капитальный ремонт ВЛ- 0,4кВ					
3.1.	Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ: ТП –90ф6, 430ф2, 448ф14, 603ф3,4, 116ф.2.	км	3,0	4 026,16	I-II кв	За счет собственных средств
	Итого :	км	<b>3,0</b>	<b>4 026,16</b>		
<b>4.</b>	Капитальный ремонт ВЛ-10кВ					
4.1	ф. 23/9-РП-2/14	км	0,91	1 358,09	II кв	За счет собственных средств
	Итого :	км	<b>0,91</b>	<b>1 358,09</b>		
<b>5.</b>	Капитальный ремонт ТП-10/0,4 кВ					
5.1.	Капитальный ремонт ТП-10/0,4 кВ № 53, 72, 62М, 121А, 86, 117, 85, 338, 45, 271.	шт	10	2 751,09	II-III кв	За счет собственных средств
5.2.	Капитальный ремонт трансформаторов	шт	10	600,00	I-III кв	-«-
	Итого :			<b>3 351,09</b>		
	ИТОГО по капитальному ремонту основного оборудования т. руб.			<b>11 635,34</b>		
<b>II. КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ СТРОИТЕЛЬНОЙ ЧАСТИ ОБЪЕКТОВ МПАЭС</b>						
2.1.	Ремонт строительной части ТП-10/0,4 кВ № 4, РТП-17, РТП-15, 49, 92, 53, 62М, 66, 87, 121А.	шт	10	1 988,61	II-III кв	За счет собственных средств
2.2.	Ремонт кровель ТП	шт	10	560,00	II-III кв	-«-
	Итого по капитальному ремонту строительной части объектов МПАЭС, т.руб.			<b>2 548,61</b>		
	ВСЕГО по капитальному ремонту основного оборудования и строительной части ТП-10/0,4 кВ т. руб.			<b>14 183,95</b>		
<b>III. РЕКОНСТРУКЦИЯ ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ</b>						
<b>1.</b>	Реконструкция РП-10 кВ и ТП-10/0,4 кВ					

1.1.	Монтаж защиты микропроцессорной (типа БМРЗ-100) РТП-24, РТП-23, РТП-21.	яч.	32	3 600,00	II-III кв	За счет собственных средств
1.2	Замена МТП и старых КТП на новые КТП (7,12,485)	шт.	3	2 500,00	II-III кв	-«-
	Итого :			<b>6 100,00</b>		
<b>2.</b>	Реконструкция КЛ-10 кВ					
2.1	Реконструкция КЛ-10 кВ: РП-5 замена выходов ТП-180-255	км	0,59	1 180,00	II-III кв	-«-
	Итого :	км	<b>0,59</b>	<b>1 180,00</b>		
<b>3.</b>	Реконструкция ВЛ-0,4кВ					
3.1	ТП-483 ТП-101	км	5,18	8 750,00	II-III кв	-«-
	Итого :	км	<b>5,18</b>	<b>8 750,00</b>		
	Всего по реконструкции основного оборудования , т. руб.			<b>16 030,00</b>		
	<b>IV. РЕКОНСТРУКЦИЯ ОБЪЕКТОВ УЛИЧНОГО ОСВЕЩЕНИЯ</b>					
1.	Замена кабелей питания на СИП от ТП-484 ф. 4 по ул. Гагарина в гр. ул. Мира – пр. Нефтяной	км	1,716	584,03	II-III кв	За счет бюджетных средств
2.	Замена кабелей питания на СИП от ТП-102 ф.33 по ул. Пушкина в гр. ул. Т.Шевченко – ж/д №54 по ул. Пушкина	км	0,303	148,50	II-III кв	-«-
3.	Замена голого провода на СИП от ТП-763 ф.5 по ул. Энгельса, Фурманова, Чебодаева	км	1,230	465,70	II-III кв	-«-
4.	Замена светильников РКУ на ЖКУ с лампами НАУТ	шт	300	1 569,00	II-III кв	-«-
5.	Окраска опор уличного освещения	шт	106	198,82	II-III кв	-«-
	Итого по реконструкции ремонту объектов уличного освещения , т. руб.			<b>2 966,05</b>		
	Всего по кап. ремонту , реконструкции и замене разделы I-IV, т. руб.			<b>33 180,00</b>		

Директор МПАЭС

В.В. Марков