

«СОГЛАСОВАНО»:

Заместитель по вопросам ЖКХ и транспорта

Администрации г. Абакана

 В. И. Жуковский

«20» 01 2014г.

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА
МП г. Абакана «Абаканские электрические сети»
на 2014 год.

1. Общая характеристика предприятия

МП г. Абакана «Абаканские электрические сети» (МПАЭС) действует на основании Устава и свидетельства о допуске к определенным видам работ № 0153.05-2010-1901002975-С-053, №П-600-2011-1901002975-118. Юридический и почтовый адрес: 655017, РХ, г. Абакан, ул. Советская, 25.

По состоянию на 01.01.2014 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 - 174,971 км;
- воздушных ЛЭП 0,4 кВ - 331,26 км;
- линии уличного освещения - 224,62 км;
- кабельных сетей 10 кВ - 335,698 км;
- кабельных сетей 0,4 кВ - 248,122 км;

- трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ – 359 шт., в т.ч. ПС «Полярная» 2 трансформатора – общая установленная мощностью 315,069 МВА.
- распределительный пункт – 21 шт., установленная мощностью 18,405 МВА.

На техническом обслуживании на 01.01.2014 года находится:

- воздушных ЛЭП –10кВ - 13,46 км;
- воздушных ЛЭП –0,4кВ - 11,967 км;
- кабельных линий 10 кВ - 7,791 км;
- кабельных линий 0,4 кВ - 15,94 км;
- трансформаторных подстанций - 12 шт с трансформаторами 28 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 2014 - 2015 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 2014 году износ трансформаторных подстанций, кабельных линий 10 кВ – 0,4кВ, воздушных линий 10 - 0,4 кВ составляет - 35 % .

Выполнение производственной программы существенно влияет на прохождение осеннее – зимнего периода 2014 -2015 г.г. без аварий и технологических отказов.

3.Производственная программа по технико-экономическим показателям на 2014 год.

№ п/п	Показатели	План на 2014 год
1	Получено э/э со стороны тыс. кВтч	595 760
2	Потери, тыс. кВтч	70 860
2.1	то же в %	11,89
3	Полезный отпуск, тыс.кВтч	524 900
4	Доходы всего, тыс.руб.	427 536,61
4.1	- оказание услуг по передаче э/э	395 865,61
4.2	- муниципальный заказ (уличное освещение)	31 680,00
5	Расходы всего, тыс.руб.	394 774,88
	- муниципальный заказ (уличное освещение)	31 680,00
	- за счет оказание услуг по передаче э/э	363 094,88
	в т.ч.:	
5.1	- компенсация потерь э/э	79 990,99
5.2	- услуги производственного характера	18 866,23
5.3	- материалы	15 799,94
5.4	- энергия на хозяйственные нужды	1 435,66
5.5	- теплоэнергия	1 105,62
5.6	- оплата труда	86 526,10
5.7	- отчисления	25 343,49
5.8	- амортизация	79 084,62
5.9	- капитальный ремонт	24 056,68
5.10	- налоги	1 051,62
5.11	- налог на имущество	8 833,00
5.12	- страхование (автогражданка)	136,46
5.13	- страхование	179,06
5.14	- энергосбережение	20 000,00
5.15	- охрана труда	685,41
6	Прибыль от реализации всего, тыс. руб.	32 770,73
	в т.ч.:	
6.1	- оказание услуг по передаче э/э	32 770,73
6.2	- выпадающие доходы по тех. присоединению	--

22%

23%

7%

21,8%

6,6%

2,72%

На 2014 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 2013 год			Источники финансирования
				Всего в ценах 2013г.	в том числе:		
					амортизация млн.руб.	прибыль млн. руб.	
	Всего по МП г. Абакана «Абаканские электрические сети»			103,67	79,08	24,59	
I	Электросетевые объекты	км	35,18	89,50	68,91	20,59	
1.1.	Реконструкция КЛ-10 кВ (прокладка новых КЛ-10 кВ взамен существующих)		3,63	7,93	0,40	7,53	Средства предприятия
1	ТП-713-ТП-43;	км	0,20	0,47		0,47	
2	ТП-43 - выход на опору	км	0,31	0,63		0,63	
3	ЦРП-291-ТП-378	км	1,26	2,48		2,48	
4	ТП-154-ТП-253	км	0,15	0,68		0,68	
5	ТП-322-ТП-167А	км	1,06	2,10		2,10	
6	ТП-98-ТП-448	км	0,55	1,17		1,17	
7	перевод питания КЛ-10кВ с ТП-233 на КТП-233А	км	0,10	0,40	0,40		
1.2	Реконструкция ВЛ-10кВ		5,87	12,20	12,20		Средства предприятия
1	ф. РП-2/12-153	км	2,84	5,30	5,30		
2	ф. 28/16-347/8	км	1,54	3,30	3,30		
3	ф. 24/6-РП-7/4	км	1,49	3,60	3,60		
1.3.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ и строительство новых ВЛ-0,4 кВ	км	21,86	51,52	44,33	7,19	Средства предприятия
1	ТП-464 ф.1 ф.2, ф.3	км	2,83	5,30	5,30		
2	ТП-500 ф.2 ф.3	км	0,70	1,42	1,42		
3	ТП-46 ф.9	км	1,30	2,86	2,86		
4	ТП-154 ф.11 ф.12	км	1,54	3,39	2,20	1,19	
5	ТП-454 ф.2 ф.1 ф.4	км	1,25	2,90	2,90		
6	ТП-446 ф.1 ф3	км	1,20	3,18	3,18		
7	ТП-424 ф.2 ф.3, ф.4	км	3,70	7,26	1,26	6,00	
8	ТП-212 ф.22 ф.13	км	2,20	4,18	4,18		
9	ТП-395 ф.19	км	0,90	1,57	1,57		
10	ТП-389 ф.7	км	1,70	2,84	2,84		
11	ТП-469 ф.5.2 ф.8	км	1,08	2,40	2,40		
12	ТП-591 ф.2	км	1,10	2,19	2,19		
13	ТП-124 ф.3	км	0,76	1,42	1,42		
14	ТП-245 ф.4, 6, 9	км	2,66	7,85	7,85		
15	ТП-440 ф.1, 3, 4	км	1,6	2,76	2,76		
1.4.	Реконструкция КЛ-0,4 кВ	км	3,82	7,17	6,75	0,42	Средства предприятия
1	Кабельные выходы на опоры от ВЛ-0,4 кВ до ТП-10/0,04 кВ	км	2,50	4,20	3,78	0,42	
2	Замена КЛ-0.4кВ от ТП-10/0.4кВ до жилых домов в г. Абакане	км	0,74	1,42	1,42		
2.1	ТП-82 - ул. Ленина, 73 (4x120)	км	0,06	0,16	0,16		
2.2	ТП-82 - ул. Ленина, 75 (4x120)	км	0,16	0,26	0,26		

2.3	ТП-82 - ул. Советская, 36 (4х120)	км	0,09	0,19	0,19		
2.4	ул. Советская, 36 - ул. Советская, 38 (4х120)	км	0,08	0,18	0,18		
2.5	ТП-82 - ул. Советская, 38 (4х120)	км	0,15	0,28	0,28		
2.6	ТП-86 - ул. Ленина, 79 (4х120)	км	0,09	0,14	0,14		
2.7	ТП-86 - ул. Ленина, 77 (4х120)	км	0,11	0,21	0,21		
3	Вне плана: перевод питания КЛ-0,4кВ с ТП-233 на КТП-233А	км	0,58	1,55	1,55		
1.5.	Реконструкция ТП-10/0,4 кВ и РП-10 кВ	шт/яч	8/47	10,69	5,24	5,45	Средства предприятия
1	Замена ТП-233 на КТП-233А и монтаж временной КТП-10/0,4кВ	шт	1	5,29	0,44	4,85	
2	Реконструкция ТП № 204(4), 134(4), 156(5), 158(4), 244(4) с заменой ячеек ГДР на КСО, замена ЛР на ВН	яч	21	1,60	1,60	0,00	
3	Монтаж микропроцессорной защиты (Типа БМРЗ-100) РП-19, РТП-25	яч	26	3,80	3,20	0,60	
II	ПРОЧИЕ			10,37	10,17	0,20	Средства предприятия
1	Приобретение информационно - вычислительной техники			0,20		0,20	
2	ПИР 2014-2015года			9,17	9,17		
3	Телемеханика, развитие радио- и технологической связи			1,00	1,00		
	Энергосбережение в сетях МП АЭС			3,80	0,00	3,80	Средства предприятия
1	Совершенствование технологических процессов. Установка устройств компенсации реактивной мощности	шт	4	2,00		2,00	
2	Реконструкция и модернизация энергетических установок. Замена трансформаторов на ТМГ-12	шт	6	1,80		1,80	

Также, в 2014 году, согласно утвержденной программы «Энергосбережения и повышения энергоэффективности МП г. Абакана «Абаканские электрические сети» на 2010-2015 г.г с перспективой до 2020г.г.» планируется выполнить следующие мероприятия:

- Внедрение АСКУЭ для оптимизации потребления энергоресурсов: модернизация системы учета электроэнергии, общей стоимостью 20 000 тыс. рублей.

В 2014 году запланировано провести капитальный ремонт следующих объектов за счет средств предприятия:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Сметная стоимость, тыс. руб.	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
I	Капитальный ремонт ВЛ-0,4кВ							
1	ТП-462 ф.6	км	0,28	707,94	ТП-462 ф.6			
2	ТП-466 ф.1	км	0,23	408,4	ТП-466 ф.1			
3	ТП-506 ф.4	км	0,34	713,71		ТП-506 ф.4		
4	ТП-506 ф.2	км	0,72	1323,29		ТП-506 ф.2		
5	ТП-506 ф.3	км	0,435	784,44		ТП-506 ф.3		
6	ТП-66 ф. 8	км	0,342	680,64	ТП-66 ф.8			
7	Итого по ВЛ-0,4 кВ		2,347	4618,42				
II	Капитальный ремонт ВЛ-10кВ							
1	ф. 28/2 - 412	км	1,33	2816,44		РП-28/2-412		
2	ф. 97/15 - РП-2/17 (совм подвес с ВЛ-0,4 кВ ТП-506 ф.3)	км	0,305	508,19		РП-97/15-РП-2/17		
3	ф. 28/22 - РП-7/11	км	0,805	483,17	ф. 28/22 - РП-7/11			
	Итого по ВЛ-10 кВ		1,635	3807,80				
III	Капитальный ТП-10/0,4 кВ							
1	Капитальный ремонт трансформаторов (400 кВА-10шт, 630 кВА-10 шт)	шт	20	1642,38	в течение года			
2	Капитальный ремонт трансформаторных подстанций	шт	10	4497,75		5	5	
3	Капитальный ремонт трансформаторных подстанций (строит. часть)	шт	10	1855,78		5	5	
	Итого ремонту ТП			7995,91				
IV Капитальный ремонт административных зданий МП АЭС по ул. Советская 25								
1	Капитальный ремонт административных зданий МП АЭС по ул. Советская 25	шт	1	1239,16				
	Итого ремонт адм зданий		1	1239,16				
V	ПИР	шт	10	1510	5	3	1	1
VI	Капитальный ремонт КЛ-10кВ							
1	Капитальный ремонт КЛ-10 кВ АСБ2л 3х120	км	0,4	2032,32	в течение года			
2	Капитальный ремонт КЛ-10 кВ	км	0,2	1253,90	в течение года			

	АСБ2л 3х240						
	Итого ремонту ТП		0,6	3286,23			
VII	Капитальный ремонт КЛ-0,4кВ						
1	Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ АВВГ 4х70	км	0,15	355,87	в течение года		
2	Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ АВВГ 4х120	км	0,25	654,80	в течение года		
3	Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ АВВГ 4х150	км	0,1	284,89	в течение года		
4	Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ АВВГ 4х185	км	0,1	303,61	в течение года		
	Итого ремонту КЛ-0,4кВ		0,60	1599,17			
	ВСЕГО ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ 2014г.			24056,68			

В 2014 году запланированы мероприятия по подготовке объектов к работе в зимних условиях 2014-2015 г. г.

№ пп	Наименование мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Затраты тыс. руб.	Срок выполнения	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7
I. КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ						
1.	Капитальный ремонт КЛ – 10 кВ					
1.1	Восстановление КЛ-10 кВ, поврежденных в течение 2014 – 2015гг	км	0,4	2 070,00	I-III кв	Средства предприятия
	Итого:		0,4	2 070,00		
2.	Капитальный ремонт КЛ - 0,4 кВ					
2.1	Восстановление КЛ-0,4 кВ поврежденных в течение 2014–2015гг.	км	0,21	600,00	I-III кв	Средства предприятия
	Итого:		0,21	600,00		
3.	Капитальный ремонт ВЛ-0,4кВ					
3.1	ТП-462 ф.6, ТП-506 ф.3, ф.4; ТП-466 ф.1; ТП-66 ф.8	км	1,63	3295,13	I-II кв	Средства предприятия
	Итого:		1,63	3 295,13		
4.	Капитальный ремонт ВЛ-10кВ					
4.1	ф. 97/15 - РП-2/17	км	0,305	508,19	II кв	Средства предприятия
	Итого:		0,305	508,19		
5.	Капитальный ремонт ТП-10/0,4 кВ					
5.1	Капитальный ремонт ТП-10/0,4 кВ	шт	10	4 497,75	II -III кв	Средства предприятия
5.2	Капитальный ремонт трансформаторов 400 и 630 кВА	шт	20	1 642,38	I -III кв	Средства предприятия
	Итого:		30	6 140,13		
ИТОГО по капитальному ремонту основного оборудования т. руб.				12 613,45		
II. КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ СТРОИТЕЛЬНОЙ ЧАСТИ ОБЪЕКТОВ МПАЭС						
2.1	Ремонт строительной части ТП-10/0,4 кВ	шт	10	1 855,78	II-III кв	Средства предприятия
2.2	Ремонт кровель ТП	шт	10	627,00	II-III кв	
Итого по капитальному ремонту строительной части объектов МПАЭС, т.руб.				2 482,78		
ВСЕГО по капитальному ремонту оборудования и строительной части ТП-10/0,4 кВ т. руб.				15 096,23		
III. РЕКОНСТРУКЦИЯ ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ						
1.	Реконструкция РП-10 кВ и ТП-10/0,4 кВ					
1.1	Реконструкция ТП № 204(4), 134(4), 156(5), 158(4), 244(4) с заменой ячеек ГДР на КСО, замена ЛР на ВН	яч.	21	1 600,00	II-III кв	Средства предприятия
1.2	Монтаж микропроцессорной защиты (Типа БМРЗ-100) РП-19, РТП-25	яч.	26	3 800,00	II-III кв	Средства предприятия
	Итого:		47	5 400,00		
2	Реконструкция КЛ-10 кВ (прокладка новых КЛ 10 кВ взамен существующих)					
2.1	ТП-713 - ТП-43; ТП-43 - выход на опору; ЦРП-291 - ТП-378	км	1,77	3 580,00	II-III кв	Средства предприятия
	Итого:		1,77	3 580,00		
3	Реконструкция ВЛ-10кВ					

2.1	ТП-713 - ТП-43; ТП-43 - выход на опору; ЦРП-291 - ТП-378	км	1,77	3 580,00	II-III кв	
	Итого:		1,77	3 580,00		
3	Реконструкция ВЛ-10кВ					
3.1	ф. РП-2/12-153	км	2,84	5 300,00	II-III кв	
	Итого:		2,84	5 300,00		
4.	Реконструкция ВЛ-0,4кВ					
4.1	ТП-454ф.2, ф.1, ф.4	км	1,25	2 900,00	II-III кв	
	Итого:		1,25	2 900,00		
	Всего по реконструкции основного оборудования, т. руб.	км	5,86	17 180,00		
	Всего по кап. ремонту, реконструкции и замене разделы I-III т. руб.	км	8,405	32 276,23		

Директор МП «АЭС»

В.В. Марков

Начальник ПТО

А. А. Ханин