

**ИНФОРМАЦИЯ О ВЫПОЛНЕНИИ  
ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ  
МП г. Абакана «Абаканские электрические сети»  
за 2013 год**

**1. Общая характеристика предприятия**

Муниципальное предприятие «Абаканские электрические сети» образовалось в 1973 году как Межрайонное предприятие электрических сетей в составе Управления «Красноярсккоммунэнерго» в г. Красноярске.

19 января 1993 года на базе «Арендного предприятия электрических сетей» по решению Абаканской регистрационной палаты от 19.01.93г. № 680 создано Муниципальное предприятие г. Абакана «Абаканские электрические сети».

МП «Абаканские электрические сети» является самостоятельным электросетевым предприятием, в зону обслуживания которого входит территория г. Абакана. Предприятие является поставщиком электрической энергии и находится в ведении Комитета по управлению имуществом администрации г. Абакана. Деятельность осуществляется на основании свидетельства о допуске к определенным видам работ строительно-монтажные работы № 0153.02-2010-1901002975-С-053 и проектирование объектов электросетевого хозяйства №П-600-2011-1901002975-118.

Численность персонала на 01.01.2014г. составляет 183 человек, в том числе АУП – 97 человек и работников основных профессий 86 человека.

Объем эксплуатируемых электроустановок находящиеся в хозяйственном введении МП АЭС:

№ п/п	Наименование объекта	Ед. изм.	по состоянию на 01.01.2012 г.	по состоянию на 01.01.2013 г.	по состоянию на 01.01.2014 г.
1	Воздушные линии 110 кВ (двухцепная)	км	4,666	4,666	4,666
2	Воздушные линии 10 кВ	км	170,711	165,455	174,971
3	Воздушные линии 0,4 кВ	км	328,05	330,07	331,26
4	Кабельные линии 10 кВ	км	295,269	321,14	335,698
5	Кабельные линии 0,4 кВ	км	188,725	209,2	248,122
6	Трансформаторные подстанции в т.ч. ПС 110/10 кВ «Полярная»	шт	338	354	359
7	Установленная мощность трансформаторов в ТП	МВА	285,463	295,533	315,069
8	Распределительные пункты	шт	17	18	21
9	Установленная мощность трансформаторов в РП	МВА	11,115	12,890	18,405

Помимо эксплуатации объектов энергетического комплекса, муниципальное предприятие осуществляет деятельность по обслуживанию и ремонту линий уличного и декоративного освещения города Абакана. По состоянию на 01.01.2014г., уличное освещение нашего города, полностью переведено на автоматизированную систему управления «Фотон», предназначенную

для многоуровневой автоматизации управления наружным освещением города, что позволяет модернизировать существующие системы, и выполняет функции качественного автоматического управления наружным освещением. Энергоэффективность АСУНО "Фотон" определена инновационной энергосберегающей технологией и высококачественным оборудованием. Система позволила применять режим ограничения ночной фазы с 16 декабря 2011г. и в настоящее время функционирует в полном объеме. Данное мероприятие привело к сокращению расходов Муниципального образования г. Абакана на потребление электроэнергии уличным освещением.

Наружное освещение города Абакана состоит из:

Наименование	Уличное освещение	Декоративное освещение	Подсветка зданий и сооружений	Подсветка номерных указателей
Протяженность сетей, км	224,3	23,6	-	-
Количество светильников, шт	6828	1958	229	22
Мощность светильников, кВт	1687,3	248,59	39,33	0,88
Автоматизированные пункты питания, шт.	163			

Муниципальное предприятие г. Абакана «Абаканские электрические сети» также выполняет комплекс работ, мероприятий по поддержанию работоспособности и исправности линий электропередач и подстанций.

Электросетевые объекты, находящиеся на техническом обслуживании предприятия:

№ п/п	Наименование объекта	Ед. изм.	по состоянию на 01.01.2012 г.	по состоянию на 01.01.2013 г.	по состоянию на 01.01.2014 г.
1	Воздушные линии 10 кВ	км	6,015	9,829	13,46
2	Воздушные линии 0,4 кВ	км	8,965	8,965	11,967
3	Кабельные линии 10 кВ	км	7,251	4,782	7,791
4	Кабельные линии 0,4 кВ	км	14,578	15,98	15,94
5	Трансформаторные подстанции	шт	16	12	12
6	Количество трансформаторов в ТП	шт	16	28	28
7	Распределительные пункты	шт	1	1	1
8	Количество трансформаторов в РП	шт	2	2	2

## **2. Организация деятельности предприятия**

Основной задачей МП г. Абакана «Абаканские электрические сети» является: обеспечение потребителей города Абакана качественной электроэнергией, а также улучшение состояния электросетевого хозяйства, повышению надёжности работы оборудования и сооружений, внедрение инновационных технологий, мероприятий по снижению потерь электроэнергии в сетях, подготовка к работе в осеннее - зимний максимум нагрузки, улучшение гибкости схемы электроснабжения и бесперебойное снабжение потребителей электроэнергией в соответствии с ГОСТом – 54149-2010 с минимальными затратами трудовых и материальных ресурсов.

Муниципальное предприятие г. Абакана «Абаканские электрические сети» выполняет комплекс мероприятий, согласно действующим нормативно-правовым актам и действующих правил, для поддержания электроустановок находящихся на балансе предприятия в безаварийном состоянии. Это периодические осмотры; плановые и внеплановые осмотры; эксплуатационно-профилактические работы; техническое обслуживание, как элементов, так и систем в целом; текущий ремонт; профилактические измерения, проверки и испытания; планово-предупредительный ремонт. Все эти мероприятия, выполняемые в комплексе, позволяют обеспечить длительную, надёжную и экономичную работу обслуживаемых электроустановок и ЛЭП различного класса напряжения.

### **Виды деятельности МП «АЭС»**

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 и подстанций в объёмах 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, подключённых 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 потребителям на подключение к сетям обслуживаемых МП «АЭС»

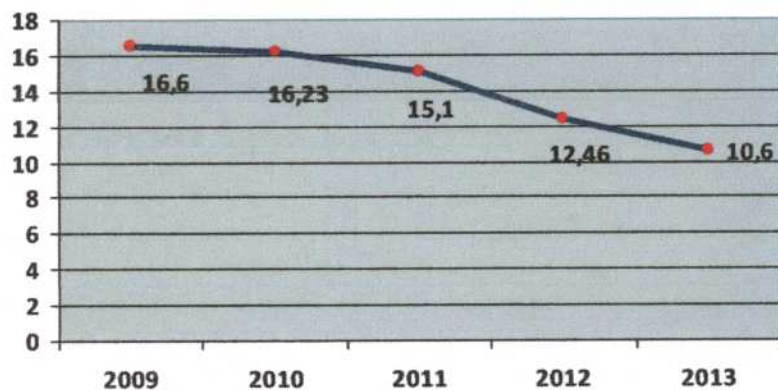
### 3. Технико-экономические показатели работы МП «АЭС» в 2013 году.

В 2013 г. поступление электроэнергии в сеть по точкам поставки в натуральном выражении составило 581,952 млн. кВтч., в результате чего фактическая величина полезного отпуска электроэнергии потребителю в натуральном выражении составила 520,292 млн. кВтч.

№ п/п	Показатели	План на 2013 год	Факт 2013 год
1	Получено э/э со стороны тыс. кВтч	615 000.00	581 952.00
2	Потери, тыс. кВтч	75 200.00	61 660.00
2.1	то же в %	12.23	10.60
3	Полезный отпуск, тыс. кВтч	539 800.00	520 292.00
4	Доходы всего, тыс. руб.	402 840.66	398 291.11
4.1	оказание услуг по передаче э/э	377 416.93	382 415.58
4.2	муниципальный заказ (уличное освещение)	25 423.73	15 875.53
5	Расходы всего, тыс. руб.	368 373.51	370 021.21
5.1	по оказанию услуг по передаче э/э	342 949.78	347 390.39
5.2	муниципальный заказ (уличное освещение)	25 423.73	22 630.82
6	Прибыль от реализации всего, тыс. руб	34 467.15	28 269.90
6.1	-от передачи э/э	34 467.15	35 025.19
6.1.1	в т.ч выпадающие доходы по тех.присоединению	10 090.30	
6.2	- муниципальный заказ (уличное освещение), убыток	---	-6 755.29
8	Прибыль до налогообложения от передачи э/э	24 376.85	35 025.19
9	Налог на прибыль	4 875.37	7 005.04
10	Чистая прибыль к распределению от передачи э/э	19 501.48	28 020.15
	в т.ч.		
	-производственная программа	18 000.00	8 635.65
	-социальное развитие	1 501.48	1 501.63
	-программа за счет выпадающих доходов по тех.присоединению	---	17 882.87

Выполнение в полном объеме производственных программ, позволило снизить потери электроэнергии в сетях. По итогам 2013 года потери составили 61 660 тыс. кВтч (10,6 %). Данный показатель в сравнении с утвержденным планом на 2013 год в относительной оценке ниже на 1,6 %.

Динамика изменения объема потерь электроэнергии



Инвестиционная программа Муниципального предприятия г. Абакана «Абаканские электрические сети» в 2013 г. выполнена в полном объеме.

Сведения о выполнении инвестиционной программы 2013года МП «АЭС»:

№ п/п	Наименование объекта	Ед. изм.	кол-во, план	кол-во, факт	Затраты по плану, млн. руб	Затраты по факту, млн. руб
<b>1</b>	<b>Реконструкция КЛ-10 кВ (прокладка новых взамен существующих)</b>					
1.1	ЦРП-291-ТП-297; ЦРП-291-ТП-259; ф.32/16-126 до ТП-126; ф. РП-7/6-126 до ТП-126; ТП-66-опора; ТП-49-ТП-451; РП-2/22-РП-14/6; 2хКЛ-10 кВ до КТП-10/0.4 кВ по ул. Чертыгашева.69.71.	км	3,69	3,48	8,07	6,76
<b>2</b>	<b>Реконструкция ВЛ-10 кВ</b>					
2.1	ф.32/16-126, ф.51-278,ф.28/22-РП-7/11, ф.28/16-347.	км	7,3	5,23	14,03	10,54
<b>3</b>	<b>Реконструкция ВЛ-0.4 кВ</b>					
3.1	ТП-29, ТП-119,ТП-352, ТП-396, ТП-499,ТП-475, ТП-56,ТП-18,ТП-292,ТП-272,ТП-391,ТП-66, ТП-111,ТП-484,ТП-702.	км	32,34	29,3	49,82	41,29
<b>4</b>	<b>Реконструкция КЛ-0.4 кВ</b>					
4.1	кабельные выходы на опоры ВЛ-0.4 кВ до ТП-10/0.4 кВ; замена КЛ-0.4 кВ до жилых домов:	км	2,5	3,64	2,80	4,33
<b>5</b>	<b>Реконструкция ТП-10/0.4 кВ и РП-10 кВ</b>					
5.1	- Строительство КТП-10/0.4 кВ (2х630 кВА); - Замена МТП и старых КТП на новые КТП (51.60.19); - Реконструкция ТП в Черногорском парке, 159, 113,177, 156,11,14 с заменой ячеек КСО и замена ЛР на ВН; - Монтаж защиты микропроцессорной(типа БМРЗ ТН) РП-1,3,4,5,6,7,10,13,15,17,20;	шт/яч	4/58	4/60	15,28	15,12
<b>7</b>	<b>Энергосбережение в сетях МП «АЭС»</b>					
7.1	- совершенствование технологических процессов. Установка устройств компенсации реактивной мощности; - Реконструкция и модернизация энергетических установок. Замена трансформаторов на ТМГ-12	шт	4/6	4/6	3,8	4,45
<b>Всего по МП «АЭС»</b>					<b>99,00</b>	<b>99,08</b>

Так же в 2013 году по программе «Энергосбережение и повышение энергоэффективности МП г. Абакана «Абаканские электрические сети» на 2010-2015 г.г. с перспективой до 2020г.г.» были выполнены работы:

- Совершенствование схем электроснабжения ТП-484 ф.1, 2, 3 (замена голого провода на СИП, замена стоек на ж/б опоры), протяженностью 3,6 км на сумму 4 590,00 т. руб;
- Установка устройств компенсации реактивной мощности на сумму 2 580 т. руб в количестве 2 шт;
- Замена устаревших трансформаторов 10/0,4 кВ на новые серии ТМГ-12 в количестве 3 шт на сумму 1 870 т. руб;
- Внедрение АСКУЭ для оптимизации потребления энергоресурсов на общую сумму 26 989 т. руб. в количестве 1759 шт.

