**ИНФОРМАЦИЯ О ВЫПОЛНЕНИИ**

**ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ**

**МП г. Абакана «Абаканские электрические сети»**

**за 2014 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 01.01.2015г. составляет 189 человек, в том числе АУП – 104 человека и работников основных профессий 85 человек.

Объем эксплуатируемых электроустановок находящиеся в хозяйственном введении МП АЭС:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование объекта | Ед.изм. | по состояниюна 01.01.2013 г. | по состояниюна 01.01.2014 г. | по состояниюна 01.01.2015 г. |
| 1 | Воздушные линии 110 кВ (двухцепная) | км | 4,666 | 4,666 | 4,666 |
| 2 | Воздушные линии 10 кВ | км | 165,455 | 174,971 | 189,024 |
| 3 | Воздушные линии 0,4 кВ | км | 330,07 | 331,26 | 363,95 |
| 4 | Кабельные линии 10 кВ | км | 321,14 | 335,698 | 365,56 |
| 5 | Кабельные линии 0,4 кВ | км | 209,2 | 248,122 | 281,01 |
| 6 | Трансформаторные подстанции в т.ч. ПС 110/10 кВ «Полярная» | шт | 354 | 359 | 381 |
| 7 | Установленная мощность трансформаторов в ТП | МВА | 295,533 | 315,069 | 336,979 |
| 8 | Распределительные пункты  | шт | 18 | 21 | 23 |
| 9 | Установленная мощность трансформаторов в РП | МВА | 12,890 | 18,405 | 22,405 |

Наружное освещение города Абакана состоит из:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Уличное освещение | Декоративное освещение | Подсветка зданий и сооружений | Подсветка номерных указателей |
| Протяженность сетей, км | 236,2 | 26,56 | - | - |
| Количество светильников, шт | 6972 | 2057 | 229 | 22 |
| Мощность светильников, кВт | 1715 | 208,74 | 39,33 | 0,88 |
| Автоматизированные пункты питания, шт.  | 167 |

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 состояниюна 01.01.2013 г. | по состояниюна 01.01.2014 г. | по состояниюна 01.01.2015 г. |
| 1 | Воздушные линии 10 кВ | км | 9,829 | 13,46 | 13,409 |
| 2 | Воздушные линии 0,4 кВ | км | 8,965 | 11,967 | 0,265 |
| 3 | Кабельные линии 10 кВ | км | 4,782 | 7,791 | 5,396 |
| 4 | Кабельные линии 0,4 кВ | км | 15,98 | 15,94 | 8,527 |
| 5 | Трансформаторные подстанции | шт | 12 | 12 | 7 |
| 6 | Количество трансформаторов в ТП | шт | 28 | 28 | 8 |
| 7 | Распределительные пункты | шт | 1 | 1 | 1 (здание) |
| 8 | Количество трансформаторов в РП | шт | 2 | 2 | 0 |

1. **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 – 32144-2013 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, надежную 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 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 потребителям на подключение к сетям обслуживаемых МП «АЭС»

1. **Технико-экономические показатели работы МП «АЭС» в 2014 году.**

В 2014 г. поступление электроэнергии в сеть по точкам поставки в натуральном выражении составило 588,594 млн. кВтч., в результате чего фактическая величина полезного отпуска электроэнергии потребителю в натуральном выражении составила 527,376 млн. кВтч.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | План на 2014 год | Факт 2014 год |
| 1 | Получено э/э со стороны тыс. кВтч | 595 760,00 | 588 594,00 |
| 2 | Потери, тыс. кВтч | 70 860,00 | 59 412,00 |
| 2.1 | то же в % | 11,89 | 10,09 |
| 3 | Полезный отпуск, тыс. кВтч | 522 648,00 | 527 376,00 |
| 4 | Доходы всего, тыс. руб. | 688 659,67 | 663 611,03 |
| 4.1 | оказание услуг по передаче э/э | 670 616,27 | 645 567,63 |
| 4.2 | муниципальный заказ (уличное освещение) | 18 043,40 | 18 043,40 |
| 5 | Расходы всего, тыс. руб. | 647 064,92 | 652 936,91 |
| 5.1 | по оказанию услуг по передаче э/э | 629 021,52 | 634 893,51 |
| 5.2 | муниципальный заказ (уличное освещение) | 18 043,40 | 18 043,40 |
| 6 | Прибыль от реализации всего, тыс. руб | 41 594,75 | 10 674,12 |
| 6.1 | -от передачи э/э | 41 594,75 | 10 674,12 |
| 6.2 | - муниципальный заказ (уличное освещение), убыток | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Валовая прибыль | 41 594,75 | 10 674,12 |
| 8 | Налог на имущество | 8 833,00 | 9 521,75 |
| 9 | Прибыль до налогообложения | 32 761,75 | 1 152,37 |
| 10 | Налог на прибыль | 6 552,35 | 230,47 |
| 11 | Чистая прибыль к распределению от передачи э/э | 26 209,40 | 921,90 |
|   | в т.ч.  |   |   |
| 11.1 | -производственная программа  | 24 590,00 | 0,00 |
| 11.2 | -социальное развитие | 1 619,40 | 921,90 |
| 11.3 | -программа за счет выпадающих доходов по тех.присоединению | 0,00 | 0,00 |

Выполнение в полном объеме производственных программ, позволило снизить потери электроэнергии в сетях. По итогам 2014 года потери составили 59,412 тыс. кВтч (10,09 %). Данный показатель в сравнении с утвержденным планом на 2014 год в относительной оценке ниже на 1,8 %.

Динамика изменения объема потерь электроэнергии



Инвестиционная программа Муниципального предприятия г. Абакана «Абаканские электрические сети» в 2014 г. выполнена в полном объеме.

Сведения о выполнении инвестиционной программы 2014 года МП «АЭС»:

(На 31.12.2014 г. МП «АЭС» достигло положительных результатов в части расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва мощности для присоединения новых потребителей отдельно по каждому участку сети)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование объекта** | **Ед. изм.** | **кол-во, план** | **кол-во, факт** | **Затраты по плану, млн. руб** | **Затраты по факту, млн. руб** |
| **1** | **Реконструкция КЛ-10 кВ (прокладка новых взамен существующих)** |
| 1.1 | ТП-713-ТП-43; ТП-43 - выход на опору; ЦРП-291-ТП-378; ТП-154-ТП-253; ТП-322-ТП-167А; ТП-98-ТП-448; перевод питания КЛ-10кВ с ТП-233 на КТП-233А; ТП250 до соед. муфты ф.РП-5/7-РА-6/5 | км | 3,63 | 3,7 | 7,93 | 4,72 |
| **2** | **Реконструкция ВЛ-10 кВ** |
| 2.1 | ф. РП-2/12-153; ф. 28/16-347/8; ф. 24/6-РП-7/4; Реконструкция вне плана: ф. РТП-24/11-КТП-10-9 | км | 5,87 | 5,99 | 12,2 | 9,29 |
| **3** | **Реконструкция ВЛ-0.4 кВ** |
| 3.1 | ТП-464 ф.1, ф.2, ф.3; ТП-500 ф.2, ф.3; ТП-46 ф.9; ТП-154 ф.11, ф.12; ТП-454 ф.2, ф.1, ф.4; ТП-446 ф.1, ф3; ТП-424 ф.2, ф.3, ф.4; ТП-212 ф.22, ф.13; ТП-395 ф.19; ТП-389 ф.7; ТП-469 ф.5.2 ф.8; ТП-591 ф.2; ТП-124 ф.3; ТП-245 ф.4, 6, 9; ТП-440 ф.1, 3, 4; вне плана: ТП-456 ф.3; ТП-90 ф.2; ТП-23 ф.12, ТП-60 ф.3; ТП-631 ф.3; ТП-28 ф.8; ТП-464 ф.2, 4; ТП-511 ф.3, 4; ТП-430 ф.4; ТП-405 ф.8 | км | 21,86 | 22,9 | 51,52 | 37,55 |
| **4** | **Реконструкция КЛ-0.4 кВ** |
| 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 | 3,82 | 1,97 | 7,17 | 6,69 |
| **5** | **Реконструкция ТП-10/0.4 кВ и РП-10 кВ** |
| 5.1 | **- Замена ТП-233 на КТП-233А и монтаж временной КТП-10/0.4кВ;** **- Реконструкция ТП № 204(4), 134(4), 192(6), 158(4), 244(4) с заменой ячеек ГДР на КСО, замена ЛР на ВН** **- Монтаж микропроцессорной защиты (Типа БМРЗ-100) РП-19 (2.3.6.7.10.13.16), РТП-25(20.2.4.3.1.16.5)** - **Вне плана: ТП-252, ТП-452, РТП-17, ТП-350, ТП-105, РТП-28** | шт/яч | 1/47 | 1/49 | 10,69 | 28,04 |
| **6** | **Прочие** |
| 6.1 | Приобретение информационно-вычислительной техники, автотехника |  |  |  | 0,2 | 1,75 |
| 6.2 | ПИР 2014-2015 года |  |  |  | 9,17 | 10,63 |
| 6.3 | Телемеханика, развитие радио и технологической связи (РТП-20, РТП-24) |  |  |  | 1 | 0,87 |
| **7** | **Энергосбережение в сетях МП «АЭС»** |
| **7.1** | - совершенствование технологических процессов. Установка устройств компенсации реактивной мощности;- Реконструкция и модернизация энергетических установок. Замена трансформаторов на ТМГ-12 | шт | 4/6 | 3/8 | 3,8 | 4,33 |
| **Всего по МП «АЭС»** |  |  |  | **103,67** | **103,48** |

Так же в 2014 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-245 ф.4, 6, 9, ТП-440 ф.1, 3, 4 (замена голого провода на СИП, замена стоек на ж/б опоры), протяженностью 4,26 км на сумму 7 470,00 т. руб;
* Установка устройств компенсации реактивной мощности на сумму 1 870 т. руб в количестве 2 шт;
* Замена устаревших трансформаторов 10/0,4 кВ на новые серии ТМГ-12 в количестве 6 шт на сумму 2 460,00 т. руб;
* Внедрение АСКУЭ для оптимизации потребления энергоресурсов на общую сумму 20 000,053 т. руб. в количестве 1 282 шт.

В 2014 году МП г. Абакана «Абаканские электрические сети» за счет средств предприятия были восстановлены первоначальные, эксплуатационные характеристики следующих объектов:

(На 31.12.2014 г. МП «АЭС» достигло положительных результатов в части расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва мощности для присоединения новых потребителей отдельно по каждому участку сети)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№п/п** | **Наименование объекта** | **Ед. изм.** | **Кол-во план** | **Кол-во факт** | **Затраты по плану, тыс. руб.** | **Затраты по факту, тыс. руб.** |
| **1** | **Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ** |
| 1.1 | ТП-462 ф.6; ТП-466 ф.1; ТП-506 ф.2, 3, 4; ТП-66 ф. 8; Вне плана: ТП-730 ф.2; ТП-6 ф.2; РТП-17 ф.4; ТП-599 ф.2 | км | 2,347 | 2,75 | 4 618 | 3602,69 |
| **2** | **Капитальный ремонт ВЛ-10 кВ** |
| 2.2 | ф. 28/2 – 412; ф. 97/15 - РП-2/17 (совм. подвес с ВЛ-0,4 кВ ТП-506 ф.3); ф. 28/22 - РП-7/11; Вне плана: ф.23/9-РП-2/14; ф.20/24-375; 97/15-РП-2/17; 01/11-ДПРМ;  | км | 1,635 | 2,691 | 3807,8 | 3308,94 |
| **3** | **Капитальный ремонт трасформаторов** |
| 3.1 | 400 кВА, 630 кВА | шт | 20 | 13 | 1642,38 | 547,75 |
| **4** | **Капитальный ремонт трансформаторных подстанций** |
| 4.1 | Строительной части ТП-116, 212, 158, 57, 157, 177, 232, 228, 542(502), 241, 350, 233 | шт | 10 | 12 | 1855,78 | 1932,34 |
| 4.2 | Эл. оборудования ТП-28, 57, 213, 214, 177, 59, 228, 172, 542(502), 280, 350 | шт | 10 | 11 | 4497,15 | 4451,56 |
| 4.3 | Кровель ТП (РТП-20; ТП-212; ТП-278; ТП-298; ТП-374; ТП-45А; ТП-58; ТП-1; ТП-158; ТП-282; ТП-232;ТП-241; ТП-292) | шт | 10 | 13 |  | 901,15 |
| 4.4 | Вне плана: п/ст «Полярная», РП-6, ТП-233 | Шт |  | 3 |  | 1 891,23 |
| **5** | **Капитальный ремонт оборудования административных зданий МП "АЭС"** | шт | 1 | 2 | 1239,16 | 3344,15 |
| **6** | **Проектно-изыскательские работы** | шт | 10 | 15 | 1510 | 781,25 |
| **7** | **Капитальный ремонт кабельных линий 0,4 кВ** | км | 0,6 | 0,169 | 1599,17 | 592,62 |
| **8** | **Капитальный ремонт кабельных линий 10 кВ** | км | 0,6 | 0,729 | 3286,22 | 4 049,4 |
| **ВСЕГО по капитальному ремонту за 2014г.** |  |  |  | **24056,68** | **25 403,09** |

При подготовке к осеннее - зимнему периоду 2014 - 2015 годов Муниципальным предприятием г. Абакана «Абаканские электрические сети» выполнены мероприятия по подготовке к работе в зимних условиях на сумму 33,898 млн. руб., это на 5 % выше плановой цифры (план – 32,27 млн. руб.):

- реконструировано воздушных линий 10/0,4 кВ – 4,27 км, реконструировано кабельных линий 10 кВ (проложены новые КЛ-10 кВ взамен существующих) – 2,015 км;

- реконструировано трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ – замена ячеек на КСО в кол-ве 22 шт;

- смонтирована микропроцессорная защита (типа БМРЗ)- 26 яч.;

- выполнен капитальный ремонт кабельных линий 10/0,4 кВ – 0,638 км., воздушных линий 10/0,4 кВ – 2,88 км, трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ -11 шт., выполнен капитальный ремонт трансформаторов – 11 шт, выполнен капитальный ремонт строительной части и кровель ТП – 12/13 шт;

**4. Анализ существующего технического состояния системы энергоснабжения**

Вследствие полного выполнения производственной программы, наблюдается тенденция к снижению общего износа электрооборудования и аварийных отключений в сетях, что достигается за счет проведения выполнения капитальных ремонтов, реконструкций и ввода новых объектов электросетевого хозяйства. В то же время повышение износа воздушных линий связано с передачей в ведение МП «АЭС» большого количества ветхих бесхозных сетей.

1. Износ оборудования электрических сетей, ТП, зданий и автотранспорта составляет:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование | Ед.изм. | по состояниюна 01.01.2013 г. | по состояниюна 01.01.2014 г. | по состояниюна 01.01.2015 г. |
| 1 | Трансформаторные подстанции, кабельные линий 10 кВ, 0,4кВ, воздушные линий 110 кВ, 10кВ, 0,4 кВ, здания, средства телемеханики | % | 35 | 35 | 35 |
| 2 | Автотранспорт | % | 37 | 66 | 47 |



2. Анализ аварийности в сетях МП г. Абакан «АЭС»:

Число аварий в сетях МП «АЭС» за 2014 г. составило: - 168 шт.:

из них:

По вине сторонних организаций и посторонних лиц, стихийных бедствий - 68 шт;

Исчерпание ресурса, нарушение структуры материала, заводской дефект - 25 шт;

Нарушение эл. изоляции, мех. повреждение,

проникновение животных, стихийные бедствия - 67 шт;

Без повреждений эл. оборудования - 8 шт;

Объем недопоставленной электроэнергии **тыс. кВт.ч** - 118,49

Экономический ущерб в результате аварийных отключений,

с учетом электроустановок до 1 кВ **тыс. руб**. - 3 658,66

Экономический ущерб по вине посторонних лиц

и сторонних организаций, с учетом электроустановок до 1 кВ **тыс. руб.** - 1 432,91



**4. Мероприятия, предусмотренные технологическим присоединением**

Наряду с деятельностью, направленной на содержание и эксплуатацию сетей по осуществлению передачи электрической энергии, предприятие осуществляет деятельность, направленную по присоединению новых потребителей.

# В соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. N 861, выполнение мероприятий по технологическому присоединению осуществлялась в соответствии с действующими тарифами.

# В 2014году для осуществления этой деятельности было заключено 1039 договора на общую сумму 62 129,91 тыс. рублей.

Деятельность технологического присоединения 2014 года была направлена на строительство трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ в жилых районах г. Абакана производится с целью подключения новых жилых домов, объектов социально бытового назначения, повышения надежности электроснабжения, путем создания гибких систем позволяющих производить отключения и переключения в трансформаторных подстанциях без длительного отключения потребителей.

Электроснабжение многоэтажных жилых домов, объектов соцкультбыта и объектов бытового назначения выполняется путем прокладки кабельных линий 0,4 кВ до границ земельного участка. Позволяет подключить новых потребителей к сетям электроснабжения, позволяет обеспечивать качественным и бесперебойным электроснабжением.

В результате выполнения мероприятий предусмотренных договором технологического присоединением в 2014 году были выполнены следующие мероприятия:

1) строительство КТП-10/0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ для электроснабжения индивидуальных жилых домов и гаражных обществ, расположенных в различных районах г. Абакана;

2) строительство КТП-10/0,4кВ, а также развитие внутриквартальных сетей 10 кВ для электроснабжения многоквартирных жилых домов расположенных в I, II жилом районе 8, 9 микрорайонов г. Абакана;

3) строительство КТП-10/0,4 кВ, а также прокладка КЛ-10 кВ для электроснабжения объектов базового военного городка №20 «Абакан», войсковая часть 01662;

В части оказания услуг по осуществлению технологического присоединения:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование мероприятия | за 2012год | за 2013год | за 2014год |
| 1 | Рассмотрено заявок на технологическое присоединение, шт. | 1023 | 1983 | 1341 |
| 2 | Заключено договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям МП «АЭС», шт. | 821 | 1142 | 1039 |
| 3 | Фактическая выручка по заключенным договорам, тыс. руб. с НДС | 55 298,77 | 70 919,34 | 62 129,36 |

Директор МПАЭС В.В. Марков

Зам. Начальника ПТО О. С. Арапаева