

**ИТОГИ ВЫПОЛНЕНИЯ ПЛАНОВЫХ ЗАДАНИЙ И МЕРОПРИЯТИЙ
ОАО «СЕВЕРЭЛЕКТРО» ПО ПОДГОТОВКЕ К ОЗП 2013-2014 гг.
И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ СЕТЕЙ**

Турдубаев К.

ОАО «Северэлектро», Бишкек, Кыргызстан

***Аннотация:** Даны плановые задания и перспективы развития сетей.*

***Ключевые слова:** электрооборудование, техническое обслуживание, ремонт.*

**RESULTS OF PLANNED TASKS AND ACTIVITIES JSC SEVERELECTRO ON PREPARATION
FOR THE 2013-2014 opp. AND PROSPECTS OF DEVELOPMENT OF NETWORKS**

Turdubaev K.

JSC Severelectro, Bishkek, Kyrgyzstan, eakr.info@gmail.com

***Annotation:** The planned tasks and prospects for the development of networks are given.*

***Key words:** electrical equipment, maintenance, repair.*

1. Ремонт электроэнергетического оборудования р/с 0,4-35 кВ.

За октябрь 2013 г. ремонт электрооборудования выполнен на сумму 20,435 млн. сом при плане 19,169 млн. сом или 106,6 % от плана. В разрезе регионов выполнение ремонтов составило: Чуйская область на 9,22 млн. сом при плане 9,83 млн. сом или 93,8 %, г. Бишкек на 7,8 млн. сом при плане 6,88 млн. сом или на 113,4 %, Таласская область на 4,036 млн. сом при плане 2,479 млн. сом или 120 %.

За январь-октябрь 2013 г. ремонт электрооборудования выполнен на сумму 188,6 млн. сом при плане 186,9 млн. сом или 101 % от плана. В разрезе регионов выполнение ремонтов составило: Чуйская область на 89,944 млн. сом при плане 94,694 или 94,98 %, г. Бишкек на 64,57 млн. сом при плане 63,92 млн. сом или на 101 %, Таласская область на 34,04 млн. сом при плане 28,324 млн. сом или 120 %. Произведен ремонт 1529 шт. КТП 6-10/0,4 кВ при плане 1329 шт., 4010,07 км ЛЭП 6-10/0,4 кВ при плане 3299,9 км, 400,18 км ВЛ-35 кВ при плане 249,87 км, 46 ПС 35 кВ при плане 45.

2. Техническое обслуживание оборудования р/с 0,4 – 35 кВ за октябрь 2013 г. выполнено на сумму 16,283 млн. сом при плане 15,102 млн. сом или 107,8 %.

За январь-октябрь 2013 г. техобслуживание выполнено на сумму 141,428 млн. сом при плане 143,312 млн. сом или 98,7 % от плана.

3. Мероприятия по снижению потерь и повышению надежности электроснабжения потребителей за январь- октябрь 2013 г.:

Наименование мероприятий	ед. изм.	С начала года	
		план	факт
Замена провода на большее сечение 0,4 кВ	км.	48,68	62,335
Замена провода на большее сечение 6-10 кВ	км.	47,33	56,84
Монтаж новых фидеров 0,4 кВ	шт.	62	67
Установка доп. ТП	шт.	43	68
Замена перегруженных ТМ	шт.	107	119
Замена недогруженных ТМ	шт.	26	26
Установка приборов учета у безучетных абонентов	шт.	-	248
Вынос приборов учета на фасад зданий	шт.	-	14738
Выравнивание нагрузок по фидерам 0,4 кВ	шт.	760	1162
Выравнивание нагрузок по фазам	шт.	2124	2529
Обрезка веток деревьев вдоль трасс ВЛ-0,4-10 кВ	км	1791.18	2054,5
Перевод трансформаторов с 6 кВ на 10 кВ	шт.	-	1

4. Объем капитальных вложений за октябрь 2013 г. объем капвложений составил 45,8 млн. сом при плане 13,7 млн. сом или 334,3 % от плана.

За январь-октябрь 2013 г. объем капвложений составил 437,9 млн. сом при плане 428,9 млн. сом или 102,1 % от плана, в том числе по г. Бишкек 186,4 млн. сом при плане 241,65 млн. сом или 77,1%, по Чуйской области 235,71 млн. сом при плане 169,61 млн. сом или 139 %, по ТФ 15,81 млн. сом при плане 17,66 млн. сом или 89,5 %. Всего по ОАО «Северэлектро» установлено 65 дополнительных ТП, из них по г. Бишкек – 25 шт.(ЗРЭС-11 шт., ВРЭС-14 шт.), Чуйской области – 34 шт., ТФ – 9 шт. Заменено 119 силовых трансформатора 10/0,4 кВ на более мощные, из них по г. Бишкек – 76 шт., Чуйская область – 32, ТФ – 11. На ПС 35 кВ заменены 11 силовых трансформатора на более мощные, из них – 4 шт. по г. Бишкек и 7 шт. по Чуйской области. На 01.11.2013 г. по г. Бишкек реконструировано 61 980 м КЛ-6-10/0,4 кВ, в том числе по немецкому кредиту – 36 796 м, собственные средства – 13 215 м, кабельные выводы – 5 672 м, подготовлены траншеи – 2 297 м., КЛ-0,4 кВ – 4 000 м. Реконструировано 44 945 м ВЛ-0,4 кВ с применением СИП.

5. Аварийность. В сетях 6-10 кВ за октябрь 2013 г. произошло 193 аварийных отключений, что на 102 отключения меньше, чем за сентябрь 2012 г. Недоотпуск составил 213 тыс. 220 кВтч.

За январь-октябрь 2013 г. произошло 3918 аварийных отключений, что на 135 отключений меньше, чем за аналогичный период 2012 г. Недоотпуск составил 5 млн. 274 тыс. 985 кВтч.

6. Планы на ноябрь-декабрь 2013 г. По физическим объемам годовой план ремонтов по ЛЭП-6-10/0,4 кВ, ВЛ-35 кВ, ПС-35 кВ, выполнен. Осталось завершение ремонтов по КТП-10/0,4 кВ – 14 шт. По капитальному строительству и реконструкции необходимо установить 7 шт. доп. ТП по г. Бишкек, реконструкция по г. Бишкек КЛ-10-0,4 кВ – 7,62 км, замена 1 силового трансформатора 35 кВ, замена КРУН с масляными выключателями на КРУН с вакуумными выключателями.

В ОАО «Северэлектро» для снижения потерь проводятся следующие мероприятия:

Поскольку почти все подразделения полностью собирают оплату за проданную электроэнергию для дальнейшего увеличения сбора денежных средств необходимо провести работу по снижению старых долгов потребителей. Для улучшения качества обслуживания потребителей, внедряется система по принципу «единого окна». Это потребует организации связи между службами сбыта и РЭСами, а также другие мероприятия.

- усиление контроля по учету денежных средств путем усиления блока реализации электроэнергии в бухгалтерии за счет оптимизации структуры и автоматизации бухгалтерских задач.

Для обеспечения дальнейшего увеличения сбора денег, необходимо составить для каждого подразделения графики погашения долгов потребителей.

Для ежемесячного отслеживания соблюдения этого графика необходимо в бухгалтерии усилить блок по реализации электроэнергии, без увеличения ее штата. Эта задача может быть решена за счет автоматизации некоторых видов учета и отчетности, проводимых в настоящее время вручную.

- Необходимо совершенствование механизма оформления контрактов (договоров) с абонентом от момента подачи заявления до готового контракта с обеспечением обратной связи сбыта с техническими службами в обслуживании потребителей (Центр качества обслуживания).

В настоящее время для того, чтобы стать абонентом ОАО «Северэлектро» необходимо пройти сложный, долгий путь:

- подача заявлений в разные отделы,
- получение технических условий;
- получение Акта раздела границ;

- получение Акта обследования;
- получение наряда на подключение;
- заключение контракта на электроснабжение.

Создание «единого окна» исключило бы излишнюю бюрократизацию процесса по подключению абонентов, сократило бы количество контактов, в том числе коррупционных, будущего абонента с сотрудниками различных отделов поставщика и Госэкотехинспекции и главное сэкономило бы время и средства заявителя и соответственно положительно повлияло бы на имидж компании в целом.

Для создания общей стратегии, разработки положений, методических материалов и бланков, и дальнейшего обслуживания подобных заявок необходимо привлечь Центр качества обслуживания потребителей, подразделения ОАО «Северэлектро», положение об отделе, которого наиболее полно отвечает поставленным целям, а также в каждом районе имеется представитель этого отдела. Данная услуга должна быть разработана по всем направлениям:

при первичном подключении;

при внесении изменений в действующие ТУ и Контракт с приложениями; при подтверждении ТУ и др.

Успешное функционирование «Единого окна» возможно при условии тесного взаимодействия различных служб и отделов как технических, так и сбытовых. Работа этих подразделений в своей последовательности должна отражаться в единой абонентской базе данных.

- внедрение беспроводного канала связи на базе CDMA-4520 для дистанционного контроля потребления электроэнергии по каждому ТП-10/0,4 кВ.

Это мероприятие позволит оптимизировать режимы работы сети, что в свою очередь позволит снизить технические потери, обусловленные недогруженностью или перегруженностью оборудования.

- замена на большее сечение ВЛ-10/0,4 кВ; КЛ-35/10 кВ; ВЛ-35 кВ

Это мероприятие позволит снизить потери в электросетях 0,4-35 кВ на 2-2,5 %.

- подключение вновь вводимых объектов (частный бытовой сектор) через 3х фазный ввод без увеличения мощности, предназначенной для одной фазы.

Это мероприятие позволит повысить уровень надежности электроснабжения, снижение технических потерь, т.к. нагрузка будет распределена по 3м фазам, снизит затраты на устранение аварийных отключений и позволит вести контроль и управление через 3х фазные приборы.

- На сегодня начаты работы по установке multifunctional приборов учета на границе с ОАО «НЭСК» на 7 ПС;

- Дорабатывается система автоматизированной программы «Electrik counters» по контролю движения электрических счетчиков;

- Проводится разработка новых пломбировочных устройств с усилением степени защиты с учетом выявленных на практике дефектов и замечаний к применяемым видам;

- Прорабатывается вопрос с ОГУКС Мэрии г. Бишкек по применению при строительстве инженерных объектов по электроснабжению жилых массивов столицы обязательное применение СИП;

- Прорабатываются вопросы по возмещению затрат работников Северэлектро за эксплуатацию собственных транспортных средств при исполнении должностных обязанностей (метрологи, инспекторы и др.);

- Прорабатываются вопросы по опубликованию на сайте Северэлектро информации о перегруженных узлах (ТП), на которых невозможно увеличение нагрузок (выдача ТУ);

- Проводится работа по замене четырехзначных счетчиков на электронные;

- Проводится работа по внесению номерных пломб, установленных на различных элементах системы коммерческого учёта в базу данных