



МИССИЯ И СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ

МИССИЯ КОМПАНИИ

Обеспечение максимальной надежности и доступности распределительной сетевой инфраструктуры для потребителей.

Стратегические приоритеты ОАО «МРСК Урала»:

- Повышение надежности и качества энергоснабжения до уровня, соответствующего запросу потребителей
- Увеличение безопасности энергоснабжения (в том числе снижение общего количества несчастных случаев)
- Повышение эффективности электросетевого комплекса
- Снижение количества ТСО на 50% к 2017 году (от уровня 2012 года) и на 50% к 2030 году (от уровня 2017 года)



СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ ОАО «МРСК УРАЛА»

- 1** Повышение уровня качества и надежности оказываемых конечным потребителям услуг
- 2** Повышение энергоэффективности (энергосбережение и снижение потерь)
- 3** Модернизация электросетевого комплекса компании (инновации)

Стратегия компании отвечает основным долгосрочным целям, зафиксированным Стратегией развития электросетевого комплекса РФ (утв. распоряжением Правительства РФ №511-р от 03.04.2013 г.)



1 Для повышения уровня качества и надежности оказываемых конечным потребителям услуг ОАО «МРСК Урала» проводит мероприятия по следующим направлениям:

Организация взаимодействия с потребителями услуг

В 2014 г. продолжена реализация клиентоориентированного подхода, совершенствование методологической базы, развитие общественного контроля. Достигнуты плановые значения утвержденных показателей качества оказываемых услуг, организована работа советов потребителей при филиалах, открыто 3 новых очных пунктов обслуживания потребителей и 1 новый центр обслуживания клиентов. Компания планирует продолжать работу в рамках дорожной карты «Повышение доступности энергетической инфраструктуры» (утв. распоряжением Правительства РФ №1144-р от 30.06.2012 г.).

Консолидация электросетевых активов

В 2014 г. основная задача по консолидации — приемка электросетевого имущества с минимальным привлечением финансовых источников из-за временного ограничения на приобретение электросетевых активов за денежные средства и секвестирования инвестиционной программы. Приоритетными были признаны аренда, консолидация бесхозяйного имущества, безвозмездная передача (дарение) ЭСА от физических лиц, приобретение ЭСА в счет платы за технологическое присоединение к сетям компании, а также приобретение ЭСА в счет погашения дебиторской задолженности по договорам оперативно-технического обслуживания.

В 2014 г. ОАО «МРСК Урала» консолидировало 4 479 условных единиц оборудования (157 км ЛЭП, ТП и ПС суммарной мощностью 919 МВА).

Внедрение программы управления активами

В 2014 г. разработаны механизмы расчета индекса состояния и последствий отказа. По итогам внедрения формирование производственных программ будет осуществляться автоматизировано на основе приоритизированных списков на основе индекса состояния и последствий отказа, а также:

- велось внедрение ПК «Диагностика+» для отражения всех работ, связанных с испытаниями, измерениями и ведением динамических параметров оборудования
- в модуле ТОРО SAP ERP велось планирование ТОиР оборудования и отражение фактических затрат
- велась работа по формированию ПК «Крона» с отражением топологии сети, связи и синхронизации данных с модулем ТОРО SAP ERP
- велась работа по связи и синхронизации данных модуля ТОРО SAP ERP с ПК «Диагностика+»
- велась разработка технологических карт (инструкций) ТОО в SAP ERP. Планирование работ ТОиР 2015 выполнено с применением указанных карт
- разработан механизм передачи данных из ПК «Диспетчерский журнал» в ПК «Аварийность»

Завершение работ по внедрению СУПА запланировано на 2015-2016 гг.



2 Для повышения энергоэффективности деятельности ОАО «МРСК Урала» реализует программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности (утв. решением Совета директоров ОАО «МРСК Урала» от 06.12.2013 г.). Данная программа состоит из целевых и сопутствующих подпрограмм, включающих мероприятия по снижению потерь электроэнергии при передаче и распределении по электрическим сетям и мероприятия по снижению расхода энергетических ресурсов на объектах производственных и хозяйственных нужд. Все мероприятия программы, в свою очередь, подразделяются на организационные и технические мероприятия. К целевым относятся мероприятия, реализация которых обеспечивает сокращение потребления энергетических ресурсов и воды не менее чем на 15% от годового потребления соответствующего ресурса, с окупаемостью 80% вложенных средств за 5 лет для потребления энергетических ресурсов и (или) воды на производственные и хозяйственные нужды и окупаемостью не более 10 лет для мероприятий, обеспечивающих снижение потерь при передаче и распределении электрической энергии. К сопутствующим отнесены мероприятия, имеющие положительную энергетическую эффективность и не соответствующим критериям отнесения к целевым. На 2014 г. плановый эффект по программе — 151,08 млн. кВт/ч и 375,27 млн. руб. (в натуральном и денежном выражении).

По итогам 2014 г. эффект составил 188,11 млн. кВт/ч и 438,48 млн. руб., что существенно выше плана. Эффект от реализации мероприятий, «поддерживающих» существующий уровень потерь, составил 31,99 млн. кВт/ч и 80,90 млн. руб.

По итогам года эффект программы энергосбережения 438,5 млн. рублей

Затраты на реализацию мероприятий программы составили 732,08 млн. руб. Источниками финансирования программы являлись инвестиционная программа (669,07 млн. руб.), ремонтная программа (63,01 млн. руб.). Технологический эффект от реализации целевых мероприятий по снижению потерь электроэнергии составил 109,21 млн. кВт/ч на общую сумму 262,65 млн. руб. Основные целевые мероприятия: «Герметизация зданий (замена оконных блоков, входных групп, установка тепловых завес)», «Замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы», «Замена ламп накаливания на светодиодные лампы», «Замена ламп типа ДРЛ-250 на аналогичные энергосберегающие», «Ремонт системы отопления с заменой электродкотлов на индукционные». Эффект от реализации целевых мероприятий по снижению расхода ресурсов на хозяйственные нужды составил 73 т.у.т на сумму 0,99 млн. руб. (план — 83 т.у.т на сумму 1,05 млн. руб.).

С целью идентификация потенциала энергосбережения в 2014 г. был проведен диагностический аудит системы энергетического менеджмента на соответствие требованиям ISO 50001:2011, ГОСТ Р ИСО 50001-2012, сотрудниками консалтинговой организации Уральский Межрегиональный Сертификационный Центр (УМЦС г. Екатеринбург) были проведены учебно-консультационные семинары по теме «Система энергоменеджмента в соответствии с требованиями ISO 50001:2011 (ГОСТ Р ИСО 50001-2012). Разработка и внедрение».





3 Реализация программы инновационного развития направлена на модернизацию электросетевого комплекса компании. Цель программы: повышение экономической и энергетической эффективности электроснабжения потребителей за счет инновационного развития путем создания современной электросетевой инфраструктуры на уровне лучших мировых стандартов.

Основные направления инновационного развития:

- инновационные технологии и компоненты интеллектуальной распределительной сети
- инновационные системы и методы измерения, связи, управления и коммуникаций
- повышение энергоэффективности, экологичности и производительности производства
- создание и развитие новых услуг и видов сервисного обслуживания клиентов
- инновации в бизнес-процессах и управлении компанией

На финансирование Программы инновационного развития ОАО «МРСК Урала» в 2014 г. было запланировано 1 173 500 млн. руб., факт составил 62 700 млн. руб. (причина — выполнение мероприятий ограничено источниками финансирования в соответствии с тарифно-балансовыми решениями).

Наиболее ключевые и значимые проекты инновационного развития (кроме внедрения программы управления активами):

Внедрение инновационного оборудования и технологий

В 2014 г. была выполнена модернизация устройств РЗА на 58 ЛЭП 110 кВ и 114 ПС 110 кВ, приобретено проверочное оборудование для обслуживания устройств РЗА диагностического оборудования неразрушающего контроля, реализуется программа замены голого провода на СИП при реконструкции распределительной сети, выполняется установка интеллектуальных счетчиков электроэнергии, замена устройств освещения на энергосберегающие и установка энергосберегающих средств отопления. Кроме того, в 2014 г. началась реализация проекта «Внедрение системы энергоменеджмента».

Реализация программы НИОКР

В программу НИОКР включаются мероприятия по разработке прорывных технологий, имеющих своей целью создание принципиально новых разработок, технологий, методов, а также прикладные темы, имеющие своей целью улучшение существующих технологий. В 2014 г. ФГБОУ ВПО «Южно-Уральский государственный университет» (национальный исследовательский университет) для повышения условия электробезопасности работы ВЛ-0,38 кВ путем выявления однофазных коротких замыканий и обрывов фазных и нулевых проводов линии и своевременной их локализации выполнена НИР «Исследование несимметричных режимов работы воздушных линий напряжением 380 В с целью выбора параметров устройств для их выявления». В рамках работы выполнена разработка методики и рекомендаций расстановки в электрической сети средств токовых защит воздушных линий напряжением 380 В от однофазных коротких замыканий, в также дополнительных функций для счётчиков электрической энергии, позволяющих выявлять обрывы фазных и нулевых проводов воздушных линий напряжением 380 В для обеспечения их безопасной эксплуатации.

В 2015 г. планируется завершить проект «Разработка и внедрение автономных систем электроснабжения для повышения качества и надежности электроснабжения удаленных потребителей мощностью до 100 кВт». Таким образом, в 2015 г. основными направлениями деятельности компании будут являться эффективная эксплуатация и модернизация электросетевого комплекса компании и повышение энергетической эффективности.