

Развитие информационных технологий

В октябре 2018 года решением Совета директоров ПАО «МРСК Юга» в качестве внутреннего документа Компании утверждена Политика ПАО «Россети» в области информационных технологий, автоматизации и телекоммуникаций (далее – Политика ИТТ). Политика ИТТ и концепция «Цифровая трансформация – 2030» определяют основные цели развития информационных технологий Компании, стратегические инициативы, направления технологических и организационных изменений. Целью этой трансформации является повышение надежности, эффективности, качества и доступности оказания услуг по передаче электроэнергии и технологическому присоединению потребителей, а также формирование новой инфраструктуры для максимально эффективного процесса передачи электроэнергии между субъектами электроэнергетики региона.

В процессе разработки Политики ИТТ определены следующие этапы в достижении поставленных целей:

- > цифровая трансформация до 2030 года;
- > мероприятия по обеспечению кибербезопасности, развитию системы информационной безопасности;
- > внедрение корпоративных информационных систем управления услугами по учету и транспортировке электроэнергии, а также систем управления производственными активами;
- > внедрение и развитие корпоративных централизованных информационных систем;
- > внедрение и развитие системы финансово-хозяйственной деятельности;
- > оптимизация и развитие ИТТ-инфраструктуры;
- > развитие автоматизированных систем технологического управления;
- > развитие телекоммуникационного обеспечения;
- > оптимизация бизнес-процессов ИТТ.

Реализация Политики ИТТ в 2018 году

В филиалах ПАО «МРСК Юга» в 2018 году были организованы собственные и арендованные цифровые каналы передачи данных с 31 объекта.

В 2018 году в филиалах ПАО «МРСК Юга» в рамках реализации Программы модернизации и расширения систем сбора и передачи информации (ССПИ) телемеханизированы подстанции напряжением 110 кВ: «Черноземельская», «Б-8» и «ВдПТФ». Также проведена модернизация оборудования телемеханики на подстанциях напряжением 110 кВ: «Опытная», «Кузьмичи», «БТ-1», «Т-24». Таким образом, теперь данные объекты отвечают требованиям системного оператора, необходимым для управления электротехническим режимом энергосистемы.

В рамках реализации мероприятий по повышению наблюдаемости обеспечена передача минимального объема телеинформации, телесигнализации (с использованием любых каналов связи, в объеме общей аварийно-предупредительной системы с подстанцией) с 330 подстанций классом напряжения 110 кВ.

Выполнена телемеханизация трех распределительных пунктов классом напряжения 6–10 кВ.

В рамках проведения чемпионата мира по футболу 2018 года были модернизированы подстанции 110 кВ: «АС-10» (филиала «Ростовэнерго») и «ТДН» (филиала «Волгоградэнерго»). Построена новая подстанция «Спортивная» с применением последних технологий автоматизированной системы управления технологическим процессом для обслуживания стадиона «Ростов Арена». Был организован централизованный сбор и передача телеметрической информации с перечисленных подстанций в SCADA САЦ Минэнерго России. В целях обеспечения информационного обмена при проведении чемпионата мира по футболу 2018 года организовано единое информационное хранилище в филиалах МРСК Юга «Ростовэнерго» и «Волгоградэнерго».

Для повышения надежности работы средств телемеханики и связи проведено техническое перевооружение электропитания на 10 узлах связи.

К корпоративной сети передачи данных ПАО «МРСК Юга» подключены шесть удаленных участков районов электрических сетей (РЭС). Подключение выполнено через сеть интернет с использованием механизмов шифрования. Данные мероприятия позволяют получить оперативный доступ к корпоративным и технологическим информационным системам Компании без необходимости выезда персонала в РЭС или производственное отделение.

В 2018 году проводились масштабные мероприятия в структуре локально-вычислительной сети (ЛВС) исполнительного аппарата ПАО «МРСК Юга» и филиала «Ростовэнерго».

Выполнен монтаж локальной вычислительной сети в здании Володарского РЭС.

Введен в эксплуатацию резервированный канал связи до Правобережного РЭС.

Произведен монтаж локальной вычислительной сети центров обслуживания потребителей Центрального, Заболдинского и Приволжского РЭС.

Выполнен первый этап подключения участков РЭС филиала «Волгоградэнерго» к корпоративным ресурсам.

Организован канал связи и выполнена настройка маршрутизации передачи данных для подключения ПАО «ВМЭС» к централизованным информационным ресурсам МРСК Юга.

Для организации беспроводной локальной вычислительной сети в здании учебного центра установлены пять базовых станций ретрансляции и приема Wi-Fi-сигнала. Они будут использоваться для проведения технических (производственных) совещаний и обучения на базе учебно-производственного полигона (УПП).

Планы развития ИТТ

В ПАО «МРСК Юга» определен вектор развития сетей в части цифровизации на период 2018–2030 годов. В 2019 году основными направлениями развития информационных технологий (ИТ) являются:

- > обеспечение клиентоориентированности Компании;
- > внедрение систем интеллектуального учета электроэнергии;
- > развитие системы управления производственными активами (СУПА);
- > создание единого информационного пространства между ПАО «МРСК Юга» и ПАО «Россети»;
- > решение вопросов импортозамещения программного обеспечения.

Основные мероприятия по выполнению данных задач включают следующие этапы развития и внедрения программных комплексов:

- > внедрение интеллектуальных систем управления электрической сетью, реализованных на базе цифровых технологий (пилотные проекты), в соответствии с концепцией «Цифровая трансформация – 2030»;
- > продолжение внедрения единой корпоративной системы на базе «1С:Управление холдингом» для нужд МРСК Юга;
- > введение в промышленную эксплуатацию единой системы кадрового учета и расчета заработной платы на базе «1С:ЗУП КОРП» МРСК Юга;
- > разработка модулей системы управления производственными активами на базе «1С:Управление холдингом»;

- > внедрение функционала учета арендных прав и обязательств в соответствии со стандартом МСФО (IFRS) 16 «Аренда»;
- > внедрение программного комплекса ПО «Пирамида-Сети» для удаленного сбора и передачи показаний приборов учета электроэнергии.

Реализация мероприятий на 2019 год в части автоматизированной системы технологического управления (АСТУ) и телекоммуникаций также запланирована с учетом концепции «Цифровая трансформация – 2030» и в соответствии с программой инновационного развития МРСК Юга и включает:

- > подключение удаленных участков РЭС к корпоративным информационным системам Компании через сеть интернет с использованием механизмов шифрования передаваемой информации;
- > монтаж локальной вычислительной сети, перенос сетевого оборудования, персональных компьютеров и систем печати и сканирования документов в новом здании Икрянинского РЭС, а также в существующих зданиях Наримановского и Трусовского РЭС филиала ПАО «МРСК Юга» – «Астраханьэнерго»;
- > модернизацию локальной вычислительной сети производственных отделений филиала ПАО «МРСК Юга» – «Волгоградэнерго»;
- > организацию работ по увеличению пропускной способности локальной вычислительной сети в филиале ПАО «МРСК Юга» – «Волгоградэнерго».

ПОРТАЛ «СВЕТЛАЯ СТРАНА»

ПОРТАЛ «СВЕТЛАЯ СТРАНА» НАЧАЛ РАБОТУ НА ТЕРРИТОРИИ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ПАО «МРСК ЮГА» – В РОСТОВСКОЙ, АСТРАХАНСКОЙ, ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТЯХ И РЕСПУБЛИКЕ КАЛМЫКИЯ - С 25 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА. ТЕПЕРЬ ЛЮБОЙ ПОЛЬЗОВАТЕЛЬ УСЛУГ КОМПАНИИ МОЖЕТ СООБЩИТЬ О ВОЗНИКШИХ ТРУДНОСТЯХ В ОНЛАЙН РЕЖИМЕ. СООБЩЕНИЯ ОБРАБАТЫВАЮТСЯ ЦЕНТРАЛИЗОВАННО В ЕДИНОЙ СЛУЖБЕ МОДЕРАЦИИ ПАО «РОССЕТИ», А ЗАТЕМ АДРЕСУЮТСЯ НАПРЯМУЮ СПЕЦИАЛИСТАМ КОМПАНИИ. ДЛЯ ОТВЕТА ОТВОДИТСЯ ВОСЕМЬ РАБОЧИХ ДНЕЙ С МОМЕНТА ПУБЛИКАЦИИ: ЗА ЭТО ВРЕМЯ ЛИБО БУДЕТ УСТРАНЕНА ПРОБЛЕМА, ЛИБО ЗАЯВИТЕЛЮ БУДЕТ ДАН ОТВЕТ С УКАЗАНИЕМ ВРЕМЕНИ, НЕОБХОДИМОГО ДЛЯ РЕШЕНИЯ ВОПРОСА.

ОСНОВНАЯ ТЕМАТИКА ПОСТУПИВШИХ НА ПОРТАЛ ОБРАЩЕНИЙ СВЯЗАНА С КАЧЕСТВОМ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, НЕОБХОДИМОСТЬЮ ПРОВЕДЕНИЯ РЕМОНТНЫХ РАБОТ И УСТРАНЕНИЯ ДЕФЕКТОВ ЭЛЕКТРООБОРУДОВАНИЯ. БОЛЬШАЯ ЧАСТЬ ОБРАЩЕНИЙ В 2018 ГОДУ ПРИХОДИЛАСЬ НА РОСТОВСКУЮ ОБЛАСТЬ. КАЖДОЕ СООБЩЕНИЕ РАССМОТРЕНО В ИНДИВИДУАЛЬНОМ ПОРЯДКЕ, ПРОВЕДЕНЫ НЕОБХОДИМЫЕ РАБОТЫ.