



РАЗВИТИЕ ТЕЛЕКОММУНИКАЦИЙ И ИТ-СИСТЕМ

Развитие бизнес-приложений в 2017 г. осуществлялось в соответствии с требованиями бизнеса и в рамках утвержденной Советом директоров^{21, 22} Стратегией ОАО «МРСК Урала» в области информационных технологий, автоматизации и телекоммуникации по следующим основным направлениям:

- система управления производственными активами;
- информационная система «Электронный оперативный журнал»;
- централизованная на уровне ПАО «Россети» автоматизированная информационная система учета казначейских операций;
- развитие системы управления технологическим присоединением потребителей;
- создание личного кабинета по технологическому присоединению и транспорту электроэнергии;
- автоматизация процесса формирования и проведения заявочной кампании по материалам и работам, не входящим в состав ремонтных программ и не планируемых через бизнес-процессы ТОиР;
- модернизация и корректировка модулей и дополнительных задач Системы для учета изменений учетной политики ОАО «МРСК Урала»;
- внедрение автоматизированной системы управления автотранспортом и спец. техникой;
- перевод всех ИВК ВУ под единое управление ИВК ВУ «Телескоп +» (АСКУЭ розничного рынка);
- внедрение системы управления метрологическим обеспечением;
- внедрение системы автоматизированного ввода показаний приборов учета электроэнергии;
- внедрение подпрограммы информационной безопасности автоматизированной системы управления документооборотом (ПИБ АСУД).

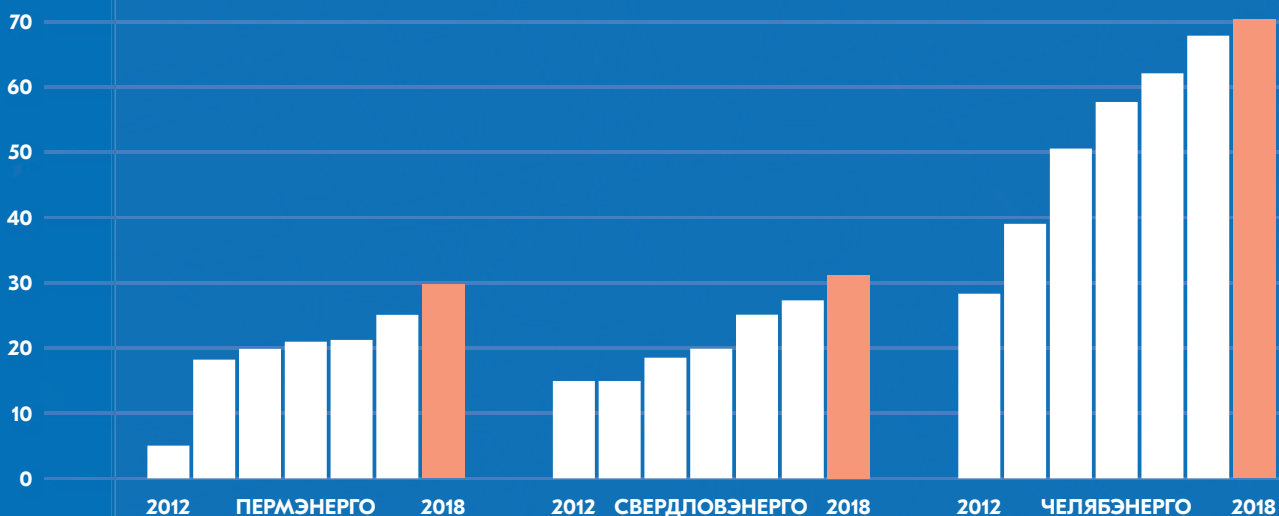
Для обеспечения функционирования бизнес-приложений в 2017 г. выполнены работы и закуплено оборудование по повышению быстродействия, надежности ИТ-инфраструктуры:

- развитие проекта по построению современной корпоративной вычислительной сети;
- увеличение вычислительных и дисковых ресурсов центров обработки данных;
- развитие комплексной системы информационной безопасности информационно-телекоммуникационной и технологических систем ОАО «МРСК Урала»;
- закупка и установка компьютерного и офисного оборудования на рабочих местах пользователей.

Приоритетной целевой программой в части развития автоматизированных систем технологического управления является согласованная с ОАО «СО ЕЭС» программа модернизации систем сбора и передачи технологической информации (ССПИ) на подстанциях 35-110 кВ. Программа была впервые разработана и утверждена в 2010 г., последняя корректировка производилась 10.08.2017 г.

Основным показателем развития по данной программе является число ПС 35-110 кВ, на которых комплекс ССПИ соответствует современным нормативным требованиям.

Динамика числа ПС 35-110 кВ, на которых комплекс ССПИ соответствует современным нормативным требованиям, за 2012-2018 гг., в разрезе филиалов



По остальным направлениям развития АСТУ в отчетном году реализованы следующие задачи:

СВЕРДЛОВЭНЕРГО:

- В ДЗО АО «ЕЭСК» (находится в зоне операционной деятельности Центра управления сетями Свердловэнерго) введен в промышленную эксплуатацию 2-й пусковой комплекс модернизированного программно-технического комплекса автоматизированной системы оперативно-технологического управления, имеющий функциональность DMS (расчетные задачи, анализ, оценка состояния электрической сети). Базовая функциональность SCADA была реализована ранее, в 1-м пусковом комплексе. ПТК АСОТУ построен на базе программного обеспечения отечественных разработчиков.
- Создан в объеме 1-го и 2-го пускового комплекса (инфраструктура, системы связи, базовая функциональность SCADA) ПТК АСОТУ производственного отделения «Центральные электрические сети», также построенный на базе отечественного программного продукта.
- Созданы телекоммуникационные и информационные системы для ситуационно-аналитического центра МРСК Урала в рамках подготовки к чемпионату мира по футболу FIFA 2018 г.

ПЕРМЭНЕРГО:

Подготовлена проектная документация по модернизации ПТК АСОТУ на всех уровнях оперативно-технологического управления (ЦУС, ОДС ПО, ОДГ РЭС), предусматривающая достижение перспективной функциональности SCADA/DMS/OMS. К реализации проекта планируется приступить в 2018 г.



«Компания «Россети» поставила для себя цель к 2030 году обеспечить повсеместный переход на информационно-коммуникационную инфраструктуру и завершить модернизацию существующих активов на основе цифровой сети. Эта работа началась и в «Пермэнерго». В перспективе в регионе должна быть создана активно-адаптивная сеть, которая при минимальном участии человека автоматически реагирует на отклонения и обеспечивает надежное энергоснабжение потребителей. Уже сейчас в рамках проектов реконструкции любой подстанции или участка сети мы применяем инновационные решения, новые технологии. Цель такого подхода — совмещение надежности и инноваций»

Виталий Черемных,
начальник управления технологического развития
и энергоэффективности филиала Пермэнерго