

ВЫПОЛНЕНИЕ НИОКР

Одно из основных направлений Программы инновационного развития «Россети Кубань» — НИОКР, нацеленные на разработку прорывных технологий для создания

принципиально новых способов и методов, а также прикладных тем, направленных на улучшение существующих технологий.

В 2022–2024 гг. завершена разработка четырех тем НИОКР. В 2024 г. приняты этапы работ по двум темам НИОКР.

Результаты реализации НИОКР в 2024 году

Описание НИОКР	Технический результат
Переход к высокоавтоматизированным сетям с распределенной интеллектуальной системой автоматизации и управления	
Исследование возможности использования диапазона частот FCC для PLC в силовых сетях низкого напряжения для передачи данных с интеллектуальных приборов учета электроэнергии	Сроки реализации: 2024–2025 гг. Получены следующие результаты: <ul style="list-style-type: none">проведен анализ государственных стандартов и нормативной документации ПАО «Россети» по передаче сигналов по низковольтным электрическим сетям;проведен патентный поиск в отечественных и зарубежных базах данных в области предмета проводимой научной работы;проведен анализ технологий, обеспечивающих передачу сигналов в разрешенных полосах частот с разрешенными уровнями сигналов;проведена разработка частных технических требований к аппаратной и программной части на опытные образцы ИПУЭ с PLC (FCC + CA) и возможностью программно переключать диапазон частот PLC через резервный канал RF;проведена разработка конструкторской документации (КД) на опытные образцы ИПУЭ с PLC (FCC + CA);проведены разработка, изготовление и настройка опытных образцов ИПУЭ с PLC (FCC + CA) и возможностью программного переключения диапазона частот PLC через резервный канал RF в количестве 140 шт.;проведены испытания отдельных экземпляров опытных образцов ИПУЭ с PLC (FCC + CA) в лабораторных условиях на предмет функционирования и переключения диапазонов частот PLC
Применение новых технологий и материалов в электроэнергетике	
Исследование перспективности применения высокотемпературных проводов с учетом смещения максимумов нагрузки на период экстремально высоких температур и влияния температурного фактора на пропускную способность ВЛ	Сроки реализации: 2024–2026 гг. Получены следующие результаты: <ul style="list-style-type: none">проведены патентный поиск и патентные исследования, а также анализ технических решений по тематике НИОКР, имеющих патентную защиту, и соответствующей нормативной базы;проведен анализ климатических условий, температурного и нагрузочных режимов действующих проводов ВЛ и ошиновок, выбор характерных ВЛ для энергосистемы в качестве эталонных для НИОКР;проведен анализ исследований по оптимизации конструкции и материала провода ВЛ для эксплуатации в экстремальных метеорологических условиях;разработаны программы и методики проведения испытаний, а также состав испытательного оборудования;проведена отладка испытательных стендов и апробации методики с использованием провода типа АС в качестве эталонного

По результатам выполнения НИОКР в 2022–2024 гг. получено четыре охранных документа: три свидетельства о государственной регистрации программы для электронно-вычислительных машин и одно свидетельство о государственной регистрации базы данных. За указанный период на результаты НИОКР заключено шесть лицензионных договоров; один результат НИОКР внедрен в производственную деятельность Компании.

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

ТАРИФНАЯ ПОЛИТИКА И ТАРИФЫ НА УСЛУГИ КОМПАНИИ

Тарифная политика
Компании

Цены (тарифы) на услуги Компании по передаче электроэнергии и плата за технологическое присоединение регулируются государством и устанавливаются приказами ДГРТ КК. На территории Краснодарского края, Республики Адыгеи и федеральной территории «Сириус», где Компания осуществляет свою деятельность, действуют единые для каждой группы потребителей электроэнергии цены (тарифы).

Основные нормативные правовые акты, регулирующие отношения в сфере установления регулируемых тарифов и практики их применения:

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (с изменениями);
- постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (с изменениями);
- приказы Федеральной службы по тарифам (ФСТ России):

- от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
- от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- приказ ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (вступил в силу с 02.09.2022).

Тарифы на услуги
по передаче электроэнергии

С 2023 г. ПАО «Россети Кубань» перешло на очередной долгосрочный период регулирования тарифов на услуги по передаче

электроэнергии сроком на пять лет. Тарифы для ПАО «Россети Кубань» на услуги по передаче электроэнергии и долгосрочные параметры регулирования на 2023–2027 гг. определены ДГРТ КК методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Тарифы на услуги по передаче электроэнергии по сетям Краснодарского края, Республики Адыгеи и федеральной территории «Сириус» на 2024 г. установлены приказом ДГРТ КК от 29.11.2023 № 32/2023-э (с изменениями от 20.12.2023 № 35/2023-э) с приростом с 01.07.2024 на 9,1% к утвержденным тарифам второго полугодия 2023 г.

Информация о тарифах на услуги по передаче электроэнергии на 2024 г. размещена на официальном сайте Компании в разделе [«Потребителям / Передача электрической энергии / Тарифы на услуги по передаче электроэнергии»](#).

Показатели по тарифам на услуги Компании по передаче электроэнергии за 2022–2024 годы

Показатель	2022	2023	2024	Изменение 2024/2023 (%)
Необходимая валовая выручка (НВВ) региона по передаче электроэнергии, утвержденная в рамках тарифно-балансовых решений (млн руб.)	57 733	68 529	75 574	+10,3
В том числе:				
• НВВ собственная	24 849	28 952	31 944	+10,3
• Расходы на услуги по передаче электроэнергии по Единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС)	8 495	9 974	11 803	+18,3
• Расходы на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь	9 244	11 469	12 350	+7,7
• Затраты на услуги ТСО (в соответствии с действующей договорной схемой)	15 145	18 134	19 477	+7,4
В том числе:				
– на оплату потерь электроэнергии	5 349	6 627	7 331	+10,6
– на содержание электрических сетей смежных ТСО	9 797	11 508	12 146	+5,5
• котловой полезный отпуск электроэнергии (млн кВт • ч)	19 955	21 694	22 696	+4,6
• средний тариф на услуги по передаче электроэнергии (руб. / кВт • ч)	2,89321	3,15887	3,32980	+5,4