




АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ»

УТВЕРЖДАЮ
Председатель Правления


Ф.Ю. Опадчий
« 26 июня 2026 г.

ПАСПОРТ
Программы инновационного развития АО «СО ЕЭС»
на 2022-2026 годы и на перспективу до 2031 года

Наименование программы, реквизиты	Программа инновационного развития АО «СО ЕЭС» на 2022-2026 годы и на перспективу до 2031 года (утверждена решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 29.11.2022, протокол № 318)
Цель и задачи реализации ПИР	<p><u>Цель ПИР:</u> Повышение эффективности деятельности Общества по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике за счет разработки и внедрения инновационных решений.</p> <p><u>Задачи ПИР:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Разработка и внедрение иных инновационных решений, в том числе на основе цифровых технологий, в целях повышения эффективности технологической деятельности Общества по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике. 2. Расширение кооперации в сферах образования и науки, дальнейшее развитие кадрового потенциала, необходимого для осуществления инновационной деятельности по совершенствованию технологии оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике. 3. Развитие эффективной системы управления инновационной деятельностью и инновационным развитием Общества
Перечень направлений инновационного развития АО «СО ЕЭС»	<ol style="list-style-type: none"> 1. Разработка новых или существенное усовершенствование действующих моделей, методов, способов и систем планирования и управления электроэнергетическими режимами ЕЭС России. Внедрение инновационных решений, в том числе на основе цифровых технологий, в практику оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике. 2. Создание и развитие систем, направленных на совершенствование механизмов регулирования частоты и напряжения в ЕЭС России. 3. Внедрение инновационных решений в области АСДУ, ИТ и систем обеспечения ИБ ДЦ. 4. Развитие механизмов управления инновационной деятельностью Общества. 5. Развитие взаимодействия с разработчиками и поставщиками инновационных решений, в том числе на основе цифровых технологий, иными участниками инновационной деятельности, включая субъектов МСП. 6. Обеспечение профессиональной готовности персонала, кадровая и образовательная деятельность. 7. Научно-техническое сотрудничество

Перечень инновационных проектов с указанием сроков и планируемых результатов их реализации, объемов финансирования, потребности во внешних ресурсах и компетенциях	Информация представлена в приложении 1 к настоящему Паспорту ПИР																																															
КПЭ и ПЭ ПИР	<p>КПЭ ПИР:</p> <table border="1" data-bbox="775 501 2065 1436"> <thead> <tr> <th data-bbox="775 501 891 555">№</th> <th data-bbox="891 501 1420 555">Наименование показателя</th> <th data-bbox="1420 501 1594 555">Ед. изм.</th> <th data-bbox="1594 501 1688 555">2022</th> <th data-bbox="1688 501 1783 555">2023</th> <th data-bbox="1783 501 1877 555">2024</th> <th data-bbox="1877 501 1971 555">2025</th> <th data-bbox="1971 501 2065 555">2026</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="775 555 891 695">КПЭ-1</td> <td data-bbox="891 555 1420 695">Отношение затрат на НИОКР, а также иных затрат на инновационную деятельность к выручке</td> <td data-bbox="1420 555 1594 695">%</td> <td data-bbox="1594 555 1688 695">7,81</td> <td data-bbox="1688 555 1783 695">4,81</td> <td data-bbox="1783 555 1877 695">4,91</td> <td data-bbox="1877 555 1971 695">5,01</td> <td data-bbox="1971 555 2065 695">5,11</td> </tr> <tr> <td data-bbox="775 695 891 836">КПЭ-2</td> <td data-bbox="891 695 1420 836">Число объектов интеллектуальной собственности, полученных или приобретенных за отчетный период</td> <td data-bbox="1420 695 1594 836">ед.</td> <td data-bbox="1594 695 1688 836">5</td> <td data-bbox="1688 695 1783 836">5</td> <td data-bbox="1783 695 1877 836">5</td> <td data-bbox="1877 695 1971 836">6</td> <td data-bbox="1971 695 2065 836">6</td> </tr> <tr> <td data-bbox="775 836 891 1219">КПЭ-3</td> <td data-bbox="891 836 1420 1219">Внедрение платформы ценозависимого управления спросом на электроэнергию путем последовательной автоматизации процессов взаимодействия между АО «СО ЕЭС», агрегаторами управления спросом и потребителями, участвующими в программах управления спросом</td> <td data-bbox="1420 836 1594 1219">ед.</td> <td data-bbox="1594 836 1688 1219">2</td> <td data-bbox="1688 836 1783 1219">2</td> <td data-bbox="1783 836 1877 1219">2</td> <td data-bbox="1877 836 1971 1219">2</td> <td data-bbox="1971 836 2065 1219">2</td> </tr> <tr> <td data-bbox="775 1219 891 1436">КПЭ-4</td> <td data-bbox="891 1219 1420 1436">Увеличение количества контролируемых сечений в ЕЭС России, допустимые перетоки активной мощности в которых рассчитываются в режиме реального</td> <td data-bbox="1420 1219 1594 1436">ед.</td> <td data-bbox="1594 1219 1688 1436">5</td> <td data-bbox="1688 1219 1783 1436">5</td> <td data-bbox="1783 1219 1877 1436">5</td> <td data-bbox="1877 1219 1971 1436">6</td> <td data-bbox="1971 1219 2065 1436">6</td> </tr> </tbody> </table>								№	Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	КПЭ-1	Отношение затрат на НИОКР, а также иных затрат на инновационную деятельность к выручке	%	7,81	4,81	4,91	5,01	5,11	КПЭ-2	Число объектов интеллектуальной собственности, полученных или приобретенных за отчетный период	ед.	5	5	5	6	6	КПЭ-3	Внедрение платформы ценозависимого управления спросом на электроэнергию путем последовательной автоматизации процессов взаимодействия между АО «СО ЕЭС», агрегаторами управления спросом и потребителями, участвующими в программах управления спросом	ед.	2	2	2	2	2	КПЭ-4	Увеличение количества контролируемых сечений в ЕЭС России, допустимые перетоки активной мощности в которых рассчитываются в режиме реального	ед.	5	5	5	6	6
№	Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026																																									
КПЭ-1	Отношение затрат на НИОКР, а также иных затрат на инновационную деятельность к выручке	%	7,81	4,81	4,91	5,01	5,11																																									
КПЭ-2	Число объектов интеллектуальной собственности, полученных или приобретенных за отчетный период	ед.	5	5	5	6	6																																									
КПЭ-3	Внедрение платформы ценозависимого управления спросом на электроэнергию путем последовательной автоматизации процессов взаимодействия между АО «СО ЕЭС», агрегаторами управления спросом и потребителями, участвующими в программах управления спросом	ед.	2	2	2	2	2																																									
КПЭ-4	Увеличение количества контролируемых сечений в ЕЭС России, допустимые перетоки активной мощности в которых рассчитываются в режиме реального	ед.	5	5	5	6	6																																									

	времени с использованием технологии СМЗУ						
КПЭ-5	Количество технических решений, принятых на основании предложений АО «СО ЕЭС», в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики	ед.	10	10	10	10	10
КПЭ-6	Доля финансирования инновационных работ, выполняемых субъектами малого и среднего предпринимательства	%	14	14	14	15	15

ПЭ ПИР:

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026
ПЭ-1	Количество студентов, выпускаемых вузами по программам подготовки в рамках сотрудничества с АО «СО ЕЭС»	чел.	35	30	30	30	30
ПЭ-2	Выполнение плана работы Совета по инновационному развитию АО «СО ЕЭС»	ед.	5	5	5	6	6
ПЭ-3	Число операционных зон, в которых АО «СО ЕЭС» имеет опорные вузы и базовые кафедры в вузах	ед.	5	5	5	5	5
ПЭ-4	Численность представителей АО «СО ЕЭС», входящих	чел.	5	5	6	6	7

	в коллегиальные экспертные органы технологических платформ						
ПЭ-5	Количество международных мероприятий с участием представителей АО «СО ЕЭС»	ед.	15	17	19	20	20
ПЭ-6	Совершенствование нормативной базы оперативно-диспетчерского управления	ед.	3	3	3	3	3
Информация о кадровых потребностях АО «СО ЕЭС» в целях инновационного развития	<p>1. Средняя потребность Общества в молодых специалистах составляет 25-30 человек в год. Основными направлениями работы по обеспечению кадровых потребностей Общества в целях инновационного развития являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> – развитие деятельности по профессиональной ориентации старших школьников и студентов; – обучение студентов по специализированным образовательным программам подготовки в профильных вузах. <p>В рамках развития деятельности по профессиональной ориентации старших школьников и студентов Обществом в рамках проекта «Школа-вуз-предприятие» проводится системная работа с молодежью, нацеленная на профессиональную ориентацию в электроэнергетической отрасли старших школьников и студентов профильных вузов и их подготовку, способствующая формированию кадрового состава Общества, соответствующего квалификационным требованиям и максимально адаптированного к трудовой деятельности:</p> <ul style="list-style-type: none"> – проведение дней открытых дверей в филиалах Общества для школьников из образовательных учреждений; – поддержка Обществом организации всероссийских студенческих олимпиад; – развитие методов и инструментов профориентационной работы для старших школьников. <p>Кроме того, Обществом, в партнерстве с Благотворительным фондом «Надёжная смена», оргкомитетом Фестиваля #Вместеярче и другими партнерами ежегодно проводится не менее 5 профориентационных мероприятий для школьников и студентов, например, Международный</p>						

	<p>инженерный чемпионат «CASE-IN», Международная научно-техническая конференция «Электроэнергетика глазами молодежи» и др.</p> <p>В рамках подготовки высококвалифицированных молодых специалистов Обществом организуется обучение магистрантов по дополнительным профессиональным программам «Управление режимами электроэнергетических систем» ФГАОУ ВО НИ ТПУ, ФГБОУ ВО «ЮРГПУ», ФГБОУ ВО «ИГЭУ» и «Релейная защита и автоматика электроэнергетических систем» в ФГБОУ ВО «ИГЭУ», а также по основной образовательной программе «Информационные технологии в электроэнергетике» в ФГАОУ ВО НИ ТПУ.</p> <p>2. В целях поддержания высокой квалификации кадрового состава Обществом реализуется комплекс мероприятий по подготовке, переподготовке, повышению квалификации персонала, включая:</p> <ul style="list-style-type: none"> – обучение диспетчерского и технологического персонала по программам дополнительного профессионального образования в центрах (службах, пунктах) подготовки персонала Общества; – организацию повышения квалификации и профессиональную переподготовку персонала в соответствии с требованиями действующего законодательства и отраслевых стандартов, обучение по вопросам цифровизации и развитию цифровых компетенций среди работников, а также обучение в рамках профессиональных обязанностей работников; – проведение аттестации лиц, осуществляющих профессиональную деятельность, связанную с оперативно-диспетчерским управлением в электроэнергетике; – реализация образовательных проектов для работников, включенных в кадровый резерв. <p>Ежегодно в вышеназванных образовательных мероприятиях принимает участие от 3000 до 4000 работников, что составляет 40-50 % от фактической численности персонала Общества</p>
<p>Сведения о наиболее значимых мероприятиях в сфере развития взаимодействия с внешними партнерами (вузами, НО, институтами развития, технологическими платформами, инновационными территориальными кластерами и т.п.):</p>	
<p>- развитие системы закупок и взаимодействия с поставщиками инновационных технологий и продукции, в том числе региональными</p>	<p>Перспективные направления инновационного развития системы закупочной деятельности Общества:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Обеспечение функционирования системы «одного окна», направленной на приобретение и внедрение инновационных решений, предлагаемых не только субъектами МСП, но и любыми поставщиками инновационных технологий и продукции. 2. Раскрытие информации о потребностях Общества в инновационной продукции.

	<p>3. Развитие методов поддержки российских поставщиков инновационных технологий и продукции путем определения приоритетных направлений импортозамещения в сфере ИТ, формирование и корректировка перечня оборудования российского производства, использование которого возможно без снижения надежности работы инженерных систем</p>
<p>- развитие кооперации в инновационной сфере, формирование исследовательских консорциумов, в том числе на базе технологических платформ</p>	<p>1. Взаимодействие с Технологической платформой «Интеллектуальная энергетическая система России».</p> <p>Представителем Общества в деятельности ТП ИЭС является ДО АО «СО ЕЭС» – АО «НТЦ ЕЭС».</p> <p>АО «НТЦ ЕЭС» выполняются работы по тематикам ТП ИЭС, связанные с:</p> <ul style="list-style-type: none"> – разработкой и внедрением централизованной системы противоаварийной автоматики третьего поколения, СМЗУ, систем сбора, обработки информации и мониторинга (система мониторинга работы системных регуляторов), программа оценки состояния; – разработкой алгоритмов работы новых устройств и систем противоаварийной автоматики; – разработкой автоматизированных систем управления электросетями; – разработкой требований к устройствам РЗА при подключении к распределительной сети объектов малой генерации; – исследованиями применения технологий гибких систем переменного тока (FACTS) для создания активно-адаптивных электрических сетей; – испытаниями РЗА в части правильности настройки параметров и соответствия техническим требованиям, а также сертификационными испытаниями автоматических регуляторов возбуждения (АРВ) сильного действия синхронных генераторов и устройств РЗА с использованием цифро-аналого-физического комплекса и математической модели энергосистемы, созданной с использованием программно-аппаратного комплекса «RTDS». <p>2. Национальная технологическая инициатива «Энерджинет».</p> <p>Общество принимает участие в деятельности:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Рабочей группы «Энерджинет»; – Законодательной Рабочей группы «Энерджинет»; – Экспертного совета по нормативному регулированию «Энерджинет»; – Экспертного совета по стандартизации в области оценки технического состояния распределительных сетей.

	<p>Общество участвует в реализации плана мероприятий («дорожной карты») по совершенствованию законодательства и устранению административных барьеров в целях обеспечения реализации НТИ, а также по мероприятиям, направленным на развитие механизма управления спросом по направлению «Энерджинет», утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.03.2022 № 402-р (в ред. от 28.02.2024)</p>
<p>- взаимодействие с институтами развития и другими финансовыми и технологическими партнерами, в том числе с целью формирования различных механизмов инвестирования</p>	<p>Представители Общества возглавляют и организуют работу четырех секций НП «НТС ЕЭС»:</p> <ul style="list-style-type: none"> – стандартизации в электроэнергетике; – управления режимами энергосистем, РЗА; – проблем надежности и эффективности релейной защиты и средств автоматического системного управления в ЕЭС России; – ИТ, <p>а также являются участниками ряда секций.</p> <p>Взаимодействие Общества с НП «НТС ЕЭС» осуществляется в части рассмотрения вопросов:</p> <ul style="list-style-type: none"> – внедрения новейших технологий науки и техники; – развития ЕЭС России; – цифровизации энергетики; – технического перевооружения предприятий электроэнергетики; – инвестиционной политики; – законодательного и нормативно-технического обеспечения; – стандартизации в области электроэнергетики; – проектирования новых энергетических технологий и оборудования; – автоматизированного управления энергетическими технологиями и предприятиями; – комплексного использования гидроэнергетического потенциала; – информационной безопасности; – внешних энергетических связей и параллельной работы с энергосистемами зарубежных стран; – применения распределенной системы накопления электрической энергии в целях оптимизации режимов работы энергетического оборудования ТЭС, размещаемого в островных энергосистемах

- взаимодействие с вузами и НО в части реализации инновационных проектов и мероприятий	Сведения о планах по привлечению вузов и НО к реализации инновационных проектов и мероприятий приведены в приложении 2 к Паспорту ПИР
Интересующие направления сотрудничества, недостающих компетенций, трансфера технологий АО «СО ЕЭС» международного приобретения, трансфера технологий	<ol style="list-style-type: none"> 1. Применение опыта зарубежных стран при планировании развития национальной энергосистемы. 2. Непосредственное ознакомление с научно-техническим потенциалом и действующими тенденциями в отраслевой стратегии зарубежных государств и других регионов мира. 3. Возможность использования результатов исследований зарубежных системных операторов для определения специфики региональных проблем развития отрасли и подготовки соответствующих решений для внедрения в ЕЭС России и ТИТЭС, в том числе для подготовки предложений при формировании государственной отраслевой политики. 4. Использование международного опыта по действиям в аварийных ситуациях и послеаварийных режимах работы энергосистемы. 5. Получение информации об архитектуре и технологиях, используемых иностранными компаниями при создании и развитии АСДУ. 6. Получение международного опыта по развитию технологий синхронизированных векторных измерений в задачах мониторинга, защиты и управления, а также по применению цифровых технологий в РЗА. 7. Получение доступа к методикам и новым инструментам, применяемым зарубежными системными операторами в условиях изменения структуры потребления и генерации, включая широкое внедрение ВИЭ
Сведения о ДЗО АО «СО ЕЭС», участвующих в реализации ПИР	<p>В реализации ПИР принимают участие:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Акционерное общество «Научно-технический центр Единой энергетической системы» (АО «НТЦ ЕЭС»). 2. Акционерное общество «Инспекция по контролю технического состояния объектов электроэнергетики» (АО «Техническая инспекция ЕЭС»). 3. Акционерное общество «Научно-технический центр Единой энергетической системы Информационные комплексы» (АО «НТЦ ЕЭС Информационные комплексы»)
Контактные данные подразделений компании, осуществляющих	<u>Департамент программ долгосрочного развития – по вопросам инновационного развития Общества:</u>

взаимодействие с потенциальными партнерами в рамках реализации ПИР	<i>Контактные данные:</i> kangun@so-ups.ru <i>Контактный центр системы «одного окна»:</i> <i>Контактные данные:</i> chichigin-ae@so-ups.ru
Ссылки на опубликованные внутренние документы, регулирующие взаимодействие со сторонними организациями в ходе реализации ПИР	Положение о порядке и правилах внедрения инновационных решений в деятельность АО «СО ЕЭС» http://so-ups.ru/index.php?id=innovative_tenders

**Перечень направлений инновационного развития АО «СО ЕЭС» и инновационных проектов
Программы инновационного развития АО «СО ЕЭС» на 2022-2026 годы и на перспективу до 2031 года**

Таблица 1

№	Наименование направления	№ проекта	Наименование проекта	Источник финансирования	Плановый объем финансирования инновационных проектов по годам реализации ПИР, млн руб. без НДС					Срок реализации	Планируемый конечный результат реализации инновационных проектов	Влияние проекта на достижение КПЭ / ПЭ	Форма развития и (или) приобретения технологий, технических и иных решений
					2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.				
Итого					3 284,41	3 016,77	1 957,23	2 324,93	2 777,06				
1.	Разработка новых или существенное усовершенствование действующих моделей, методов, способов и систем планирования и управления электроэнергетическими режимами ЕЭС России. Внедрение инновационных решений, в том числе на основе цифровых технологий, в практику оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	1.1.	Создание и развитие систем релейной защиты, сетевой, противоаварийной и режимной автоматики, систем регистрации аварийных событий и процессов (Ключевой проект)	ИП Общества, Смета затрат Общества	72,56	74,71	32,50	23,08	15,44	2020-2027	Проведены работы по: 1. Созданию и развитию систем мониторинга запасов устойчивости в филиалах Общества. 2. Развитию технологий РЗА. 3. Созданию и развитию технологий планирования и управления электроэнергетическими режимами	КПЭ-1, КПЭ-2, КПЭ-4	Разработка посредством привлечения ДЗО и сторонних организаций
		1.2.	Совершенствование средств и деятельности по расчету, анализу и планированию текущих и перспективных электроэнергетических режимов	ИП Общества	400,99	28,91	0,00	0,00	0,00	2015-2023	Разработаны СиПР, включающие схемы и программы развития единой национальной (общероссийской) электрической сети и определяющие сбалансированные планы по развитию сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей. Разработан проект актуализированной генеральной схемы до 2040 года с учетом согласования и утверждения долгосрочного прогноза спроса на электрическую энергию и мощность. Определены фактические СХН по напряжению для потребителей с целью повышения точности цифрового моделирования электроэнергетической системы, качества и точности результатов расчетов при планировании и управлении электроэнергетическим режимом энергосистем, а также повышения качества технических решений, основанных на результатах выполняемых расчетов. Актуализированы математические модели и базы данных ЕЭС России для расчетов электроэнергетических режимов	КПЭ-1, КПЭ-5	Разработка посредством привлечения ДЗО и сторонних организаций
		1.3.	Разработка ПВК для расчета параметров настройки (уставок) РЗА при повреждениях в электрической сети	ИП АО «НТЦ ЕЭС»	16,00	25,00	0,00	0,00	0,00	2015-2023	Разработан и модифицирован ПВК «АРУ РЗА» для автоматизированного расчета параметров настройки устройств РЗА	КПЭ-1, КПЭ-2	Разработка посредством привлечения ДЗО

№	Наименование направления	№ проекта	Наименование проекта	Источник финансирования	Плановый объем финансирования инновационных проектов по годам реализации ПИР, млн руб. без НДС					Срок реализации	Планируемый конечный результат реализации инновационных проектов	Влияние проекта на достижение КПЭ / ПЭ	Форма развития и (или) приобретения технологий, технических и иных решений
					2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.				
		1.4.	Разработка программного комплекса для автоматизированных расчетов установившихся электроэнергетических режимов	ИП АО «НТЦ ЕЭС»	0,00	0,00	15,59	0,00	0,00	2024	Разработан программный комплекс для автоматизированных расчетов установившихся электроэнергетических режимов. Получено свидетельство о государственной регистрации Программного комплекса по расчету установившихся электроэнергетических режимов (ПК РУЭР)	КПЭ-1, КПЭ-2	Разработка посредством привлечения ДЗО
		1.5.	Разработка модулей расширения функционала программы по расчету токов КЗ при симметричных повреждениях	ИП АО «НТЦ ЕЭС»	0,00	0,00	0,00	20,30	0,00	2025	Разработаны модули расширения функционала ПВК для расчета параметров настройки (уставок) РЗА при повреждениях в электрической сети. Получено свидетельство о государственной регистрации ПВК для автоматизированного расчета уставок РЗА. Права на использование ПВК переданы Обществу. Промышленная эксплуатация ПВК	КПЭ-1, КПЭ-2	Разработка посредством привлечения ДЗО
		1.6.	Модернизация программного комплекса для автоматизированных расчетов установившихся электроэнергетических режимов (ПК «РУЭР»)	ИП АО «НТЦ ЕЭС»	0,00	0,00	0,00	8,28	0,00	2025	Модернизирован программный комплекс для автоматизированных расчетов установившихся электроэнергетических режимов. В Федеральный институт промышленной собственности (ФИПС) направлена заявка о государственной регистрации программы для ЭВМ «Расчет установившихся электроэнергетических режимов, РУЭР 2.0»	КПЭ-1, КПЭ-2	Разработка посредством привлечения ДЗО
		1.7.	Исследование мирового и отечественного опыта и тенденций в области применения инверторных установок с функцией виртуальной инерции	Смета затрат Общества	0,00	0,00	0,00	4,00	4,00 ¹	2025-2026	В рамках НИР выполнено исследование мирового и отечественного опыта и тенденций в области применения инверторных установок с функцией виртуальной инерции	КПЭ-1	Разработка посредством привлечения сторонних организаций
		1.8.	Разработка метода и алгоритма идентификации причин возникновения низкочастотных колебаний по величине потока диссипативной энергии	Смета затрат Общества	0,00	0,00	0,00	6,00	0,00	2025	В рамках НИР выполнено определение метода и алгоритма идентификации причин возникновения низкочастотных колебаний по величине потока диссипативной энергии	КПЭ-1	Разработка посредством привлечения сторонних организаций
		1.9.	Разработка и апробация способа косвенного определения частоты вращения ротора синхронного генератора	Смета затрат Общества	0,00	0,00	0,00	3,50	0,00	2025	В рамках НИР проведена разработка и апробация способа косвенного определения частоты вращения ротора синхронного генератора	КПЭ-1	Разработка посредством привлечения ДЗО
		1.10.	Проведение сравнительного анализа методов выбора управляющих воздействий ПТК верхнего уровня ЦСПА по общим пусковым органам ЦСПА смежных операционных зон	Смета затрат Общества	0,00	0,00	0,00	4,00	0,00	2025	В рамках НИР проведен сравнительный анализ методов выбора управляющих воздействий ПТК верхнего уровня ЦСПА по общим пусковым органам ЦСПА смежных операционных зон	КПЭ-1	Разработка посредством привлечения ДЗО

¹ Фактическое финансирование НИР осуществлено в 2026 году в объеме 4 млн руб. без НДС.

№	Наименование направления	№ проекта	Наименование проекта	Источник финансирования	Плановый объем финансирования инновационных проектов по годам реализации ПИР, млн руб. без НДС					Срок реализации	Планируемый конечный результат реализации инновационных проектов	Влияние проекта на достижение КПЭ / ПЭ	Форма развития и (или) приобретения технологий, технических и иных решений
					2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.				
		1.11.	Разработка программного комплекса автоматизированных расчетов установившихся электроэнергетических режимов ПК «РУЭР». Версия 3.0	ИП АО «НТЦ ЕЭС»	0,00	0,00	0,00	0,00	7,70	2026	Разработан ПК для автоматизированных расчетов установившихся электро-энергетических режимов. Получено свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «Расчет установившихся электроэнергетических режимов, РУЭР 3.0»	КПЭ-1, КПЭ-2	Разработка посредством привлечения ДЗО
		1.12.	Разработка программного комплекса автоматизированных расчётов электромеханических переходных процессов и динамической устойчивости (ПК «РЭМП»)	ИП АО «НТЦ ЕЭС»	0,00	0,00	0,00	0,00	1,48	2026-2027	Разработан ПК автоматизированных расчётов электромеханических переходных процессов и динамической устойчивости (ПК «РЭМП»). Получено свидетельство о государственной регистрации ПК автоматизированных расчетов электромеханических переходных процессов и динамической устойчивости (ПК «РЭМП»)	КПЭ-1, КПЭ-2	Разработка посредством привлечения ДЗО
		1.13.	Определение оптимальных методов и разработка алгоритмов анализа причин потерь и задержек доставки данных СВИ в ГДЦ АО «СО ЕЭС» на основе нейронных сетей	Смета затрат Общества	0,00	0,00	0,00	0,00	9,25	2025-2026	В рамках НИР определены оптимальные методы и разработаны алгоритмы анализа причин потерь и задержек доставки данных СВИ в ГДЦ на основе нейронных сетей	КПЭ-1	Разработка посредством привлечения сторонних организаций
		1.14.	Повышение эффективности работы ЦСПА путем выполнения дополнительных расчетов таблиц управляющих воздействий низовых устройств на время пересчета таблиц управляющих воздействий ЦСПА после возмущения	Смета затрат Общества	0,00	0,00	0,00	0,00	8,00	2026	В рамках НИР разработан метод выполнения дополнительных расчетов таблиц управляющих воздействий низовых устройств на время пересчета таблиц управляющих воздействий ЦСПА после возмущения	КПЭ-1	Разработка посредством привлечения ДЗО
		1.15.	Оптимизация алгоритма функционирования ЦСПА для аварийных возмущений, при которых нормативными документами допускается не сохранение устойчивости	Смета затрат Общества	0,00	0,00	0,00	0,00	7,00	2026	В рамках НИР разработан способ определения оптимального объема управляющих воздействий ЦСПА с учетом аварийных возмущений, при которых допускается нарушение устойчивости, который учитывает условия токовой загрузки, уровней напряжений и небаланса по активной мощности	КПЭ-1	Разработка посредством привлечения ДЗО
		1.16.	Разработка модели СЭС для использования при расчетах переходных электромеханических режимов	Смета затрат Общества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2027	В рамках НИР разработаны модели поведения преобразователей на СЭС в переходных электромеханических режимах после аварийных возмущений в электроэнергетических системах	КПЭ-1	Разработка посредством привлечения сторонних организаций
		1.17.	Разработка, внедрение и опытно-промышленная эксплуатация инновационной системы мониторинга горючести газа из газовых реле силовых трансформаторов	ИП АО «Техническая Инспекция»	0,00	0,00	0,00	0,00	11,80	2025-2029	Обеспечена оперативность, технологичность и безопасность получения информации о наличии и горючести газа в газовых реле силовых трансформаторов, а также ее автоматическая передача на уровень сбора данных и локального управления предприятием. Обеспечено снижение операционных затрат и повышение	КПЭ-1, КПЭ-2	Разработка посредством привлечения ДЗО

№	Наименование направления	№ проекта	Наименование проекта	Источник финансирования	Плановый объем финансирования инновационных проектов по годам реализации ПИР, млн руб. без НДС					Срок реализации	Планируемый конечный результат реализации инновационных проектов	Влияние проекта на достижение КПЭ / ПЭ	Форма развития и (или) приобретения технологий, технических и иных решений
					2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.				
			(СМГГ-2) на объектах электроэнергетики								достоверности оценки технического состояния эксплуатируемых силовых трансформаторов		
2.	Создание и развитие систем, направленных на совершенствование механизмов регулирования частоты и напряжения в ЕЭС России	2.1.	Развитие технологий нормированного первичного регулирования частоты (Ключевой проект)	Смета затрат Общества	756,03	784,00	815,36	847,97	881,89	2015-2031	Поддержание на текущем уровне величины резерва нормированного первичного регулирования частоты и/или увеличение его до нормативного уровня, установленного совместным решением представителей энергосистем стран СНГ, работающих в единой синхронной зоне с ЕЭС России	КПЭ-1	Развитие собственными силами
		2.2.	Развитие технологий автоматического вторичного регулирования частоты и перетоков активной мощности (за исключением ГЭС мощностью более 100 МВт) (Ключевой проект)	Смета затрат Общества	9,25	9,59	9,97	10,37	10,78	2015-2031	Поддержание на текущем уровне величины резерва автоматического вторичного регулирования частоты и перетоков мощности и / или увеличение его до уровня нормативных величин. Повышение эффективности использования ресурсов в ЕЭС России за счет частичного замещения ГЭС во вторичном регулировании частоты в период паводка и максимизации выработки на паводковой воде при сохранении качества регулирования частоты	КПЭ-1	Развитие собственными силами
		2.3.	Развитие механизма управления изменением режима потребления электрической энергии (Ключевой проект)	Смета затрат Общества, ИП Общества	1 074,53	1 071,32	21,87	0,00	12,49	2020-2031	Создан новый инструмент гибкости и расширения регулировочных возможностей в ЕЭС России. Осуществлено стимулирование развития нового класса активных потребителей. Обеспечено функционирование и развитие механизма управления изменением режима потребления электрической энергии в рамках ОРЭМ. Создана информационная система, обеспечивающая автоматизацию деловых процессов поддержки механизма управления изменением режима потребления электрической энергии, функционирующая на операционной системе и СУБД российского производства	КПЭ-1, КПЭ-2, КПЭ-3	Развитие собственными силами. Разработка посредством привлечения ДЗО
3.	Внедрение инновационных решений в области АСДУ, ИТ, систем обеспечения ИБ ДЦ	3.1.	Развитие АСДУ	ИП Общества	294,53	358,12	329,28	519,86	931,47	2017-2028	В ДЦ завершен переход на ОИК нового поколения. Осуществлено внедрение высокоприоритетной функциональности АСДУ в технологические процессы Общества, в том числе в части мероприятий Паспорта ведомственного проекта Минэнерго России «Единая техническая политика – надежность электроснабжения»	КПЭ-1, КПЭ-2, КПЭ-6	Разработка посредством привлечения сторонних организаций
		3.2.	Использование инновационных и современных средств и способов отображения схем и параметров электроэнергетического режима операционных зон диспетчерских центров	ИП Общества	324,22	233,81	196,79	350,57	287,90	2015-2028	Выполнено создание и модернизация систем отображения информации в филиалах Общества с переходом от LED видеокубов (и частично от устаревших мозаичных цитов) на профессиональные тонкошовные ЖК-панели	КПЭ-1, КПЭ-6	Приобретение на рынке. Внедрение посредством привлечения сторонних организаций

№	Наименование направления	№ проекта	Наименование проекта	Источник финансирования	Плановый объем финансирования инновационных проектов по годам реализации ПИР, млн руб. без НДС					Срок реализации	Планируемый конечный результат реализации инновационных проектов	Влияние проекта на достижение КПЭ / ПЭ	Форма развития и (или) приобретения технологий, технических и иных решений
					2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.				
		3.3.	Внедрение ЕТКС нового поколения в АО «СО ЕЭС»	ИП Общества, Смета затрат Общества	31,01	27,80	107,21	50,83	0,00	2022-2025	Выполнено внедрение ЕТКС нового поколения в Обществе	КПЭ-1, КПЭ-6	Приобретение на рынке. Внедрение посредством привлечения сторонних организаций
		3.4.	Создание гиперконвергентной инфраструктуры (ГКИ) в АО «СО ЕЭС»	ИП Общества	74,49	223,90	204,90	192,42	352,30	2022-2028	Переход на программно-определяемые хранилища данных для существующей среды виртуализации	КПЭ-1, КПЭ-6	Приобретение на рынке. Внедрение посредством привлечения сторонних организаций
		3.5.	Создание гетерогенной ИТ-инфраструктуры АО «СО ЕЭС»	ИП Общества	0,00	25,76	3,23	0,00	57,65	2023-2028	Переход на использование системного ПО отечественного производства	КПЭ-1	Разработка посредством привлечения сторонних организаций
		3.6.	Создание ИТ-инфраструктуры АО «СО ЕЭС» с применением технологии контейнеризации	ИП Общества	0,00	4,32	0,00	0,00	0,00	2023	Разработан техно-рабочий проект развития ИТ-инфраструктуры с применением технологии контейнеризации	КПЭ-1	Разработка посредством привлечения сторонних организаций
		3.7.	Создание и тиражирование автоматизированных систем и технологий Big Data	ИП Общества	0,00	36,40	75,48	59,00	44,99	2022-2028	Осуществлена закупка ПО для внедрения технологии Big Data. Выполнены работы по созданию и модификации Единого портала планирования перспективного развития электроэнергетики Российской Федерации (ЕПППР)	КПЭ-1, КПЭ-6	Разработка посредством привлечения сторонних организаций
		3.8.	Создание, развитие, модернизация систем управления финансово-хозяйственной деятельностью (ФХД)	ИП Общества	47,09	0,00	0,00	0,00	0,00	2022	Приобретены права использования программ для ЭВМ 1С	КПЭ-1	Разработка посредством привлечения сторонних организаций
		3.9.	Создание, развитие, модернизация систем документооборота и управления бизнес-процессами	ИП Общества	120,16	33,99	52,68	118,80	22,31	2022-2028	1. АСДОУ переведена на ПО LanDocs версии 3. 2. Корпоративный портал Общества на платформе Битрикс:24 введен в работу, выполнена интеграция Корпоративного портала Общества с информационными системами Общества, выполнены работы по его развитию	КПЭ-1, КПЭ-6	Разработка посредством привлечения сторонних организаций
		3.10.	Совершенствование систем обеспечения ИБ ДЦ	ИП Общества	0,00	7,38	6,85	6,95	6,95	2022-2026	Реализованы следующие мероприятия: - НИОКР по теме: «Дистанционное управление из диспетчерских центров. Правила применения защищенных протоколов при организации информационного обмена. Протокол IPsec»; - разработка прототипа системы криптографической защиты протоколов дистанционного управления и проведение функциональных испытаний прототипа. - работы по доработке прототипа системы криптографической защиты протоколов дистанционного управления, доработке документации на прототип, и интеграции доработанного прототипа с Модулем учета	КПЭ-1, КПЭ-6	Разработка посредством привлечения сторонних организаций

№	Наименование направления	№ проекта	Наименование проекта	Источник финансирования	Плановый объем финансирования инновационных проектов по годам реализации ПИР, млн руб. без НДС					Срок реализации	Планируемый конечный результат реализации инновационных проектов	Влияние проекта на достижение КПЭ / ПЭ	Форма развития и (или) приобретения технологий, технических и иных решений	
					2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.					
											СКЗИ и удостоверяющим центром АО «СО ЕЭС»; - работы по организации сертификации доработанного прототипа			
		3.11.	Создание и модификация АСДУ, необходимых для обеспечения перехода на использование единой цифровой модели электроэнергетики в рамках реализации проектов по цифровой трансформации	ИП Общества	0,00	0,00	3,65	0,00	0,00	2024	В рамках НИР выполнена разработка прототипа программы для ЭВМ «Преобразование бланков по настройке устройств релейной защиты в цифровой формат», реализующего технические решения, определенные в ходе выполнения НИР	КПЭ-1	Разработка посредством привлечения сторонних организаций	
		3.12.	Создание системы прогнозирования мощности генерирующих объектов, работающих на основе использования возобновляемых источников энергии (ВИЭ) (Ключевой проект)	ИП Общества	0,00	0,00	6,67	6,66	6,43	2024-2026	Создана и внедрена информационная система, обеспечивающая прогнозирование выработки объектов генерации, функционирующих на основе ВИЭ для учета рассчитанных данных при краткосрочном и оперативном планировании и управлении режимами работы ЕЭС, в том числе функционирующая на операционной системе и СУБД российского производства. Осуществлена модификация системы	КПЭ-1, КПЭ-2	Разработка посредством привлечения ДЗО	
		3.13.	Создание системы автоматического распознавания диспетчерских переговоров на базе искусственного интеллекта (Ключевой проект)	ИП Общества	0,00	0,00	0,00	7,87	9,00	2025-2027	Осуществлено внедрение системы автоматического распознавания диспетчерских переговоров на базе искусственного интеллекта	КПЭ-1	Разработка посредством привлечения сторонних организаций	
		3.14.	Создание систем управления данными (Ключевой проект)	ИП Общества	0,00	0,00	0,00	0,00	11,93	2026-2027	Созданы системы управления данными	КПЭ-1	Разработка посредством привлечения сторонних организаций	
4.	Развитие механизмов управления инновационной деятельностью АО «СО ЕЭС»	4.1.	Организационные механизмы, составляющие систему управления инновационной деятельностью	Финансирование не требуется	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	На постоянной основе	Совершенствование организационных механизмов, способствующих развитию системы управления инновационной деятельностью Общества	ПЭ-2	Развитие собственными силами	
		4.2.	Система управления интеллектуальной собственностью	Финансирование не требуется	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	На постоянной основе	Создание условий для эффективного использования ИС в основной деятельности Общества и его ДО. Обеспечение эффективной защиты прав на ИС Общества и его ДО	КПЭ-2	Развитие собственными силами	
		4.3.	Стимулирование работников АО «СО ЕЭС» к участию в инновационной деятельности	Финансирование не требуется	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	На постоянной основе	Реализовано участие работников Общества в инновационной деятельности и поддержание непрерывности инновационной деятельности	-	Развитие собственными силами
		4.4.	Система управления знаниями	Финансирование не требуется	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	На постоянной основе	Функционирование системы управления знаниями посредством реализации мероприятий, обеспечивающих	ПЭ-1	Развитие собственными силами

№	Наименование направления	№ проекта	Наименование проекта	Источник финансирования	Плановый объем финансирования инновационных проектов по годам реализации ПИР, млн руб. без НДС					Срок реализации	Планируемый конечный результат реализации инновационных проектов	Влияние проекта на достижение КПЭ / ПЭ	Форма развития и (или) приобретения технологий, технических и иных решений
					2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.				
											генерирование, хранение, распространение и использование научно-технической информации и образовательных программ в Обществе		
		4.5.	Нормативное обеспечение инноваций в технологических бизнес-процессах: совершенствование системы нормативно-правового и нормативно-технического регулирования и механизмов их институциональной поддержки	Финансирование не требуется	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	На постоянной основе	Проведена работа по определению правил и требований для включения в проекты НПА, в т.ч. способствующих применению инновационных решений в технологических бизнес-процессах. Проведена разработка / актуализация и сопровождение выпуска межгосударственных и национальных стандартов в инновационных областях электроэнергетики, стандартов организации на технологические бизнес-процессы	КПЭ-5, ПЭ-6	Разработка собственными силами
		4.6.	Система показателей надежности объектов электроэнергетики	Финансирование не требуется	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	На постоянной основе	Функционирование системы показателей надежности объектов электроэнергетики	КПЭ-5	Развитие собственными силами
		4.7.	Рассмотрение проектов инвестиционных программ субъектов электроэнергетики	Финансирование не требуется	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	На постоянной основе	Обеспечение своевременного, скоординированного и сбалансированного планирования (проектирования) развития энергосистем России	КПЭ-5	Развитие собственными силами
5.	Развитие взаимодействия с разработчиками и поставщиками инновационных решений, в том числе на основе цифровых технологий, иными участниками инновационной деятельности, включая субъектов МСП	5.1.	Обеспечение функционирования механизмов закупки инновационных технологий и продукции у сторонних организаций, в том числе субъектов МСП	Финансирование не требуется	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	На постоянной основе	Обеспечение функционирования системы «одного окна», позволяющей поставщикам инновационных решений взаимодействовать с Обществом через Контактный центр данной системы по вопросам подачи инновационных предложений, их рассмотрения и получения ответа о возможности внедрения в Обществе инновационных решений (инновационной продукции)	КПЭ-6	Развитие собственными силами
		5.2.	Информирование потенциальных поставщиков инновационных решений о потребностях компании	Финансирование не требуется	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	На постоянной основе	Обеспечение раскрытия информации о потребностях Общества в инновационной продукции путем формирования и размещения актуального Плана закупки инновационной продукции, высокотехнологичной продукции и лекарственных средств на официальном сайте Общества и в единой информационной системе в сфере закупок на сайте www.zakupki.gov.ru	-	Развитие собственными силами
6.	Обеспечение профессиональной готовности персонала, кадровая и образовательная деятельность	6.1.	Деятельность по профессиональной ориентации старших школьников	Смета затрат Общества	3,37	3,59	3,70	4,80	4,30	На постоянной основе	Осуществлена деятельность по профессиональному ориентированию в электроэнергетической отрасли старших школьников	КПЭ-1, ПЭ-1	Развитие посредством привлечения сторонних организаций и собственными силами
		6.2.	Сотрудничество с вузами по профессиональной ориентации и обучению студентов	Смета затрат Общества	14,58	13,45	14,06	14,19	14,10	На постоянной основе	Обеспечена потребность Общества в квалифицированных молодых специалистах, ориентированных и мотивированных на работу в Системном операторе	КПЭ-1, ПЭ-1, ПЭ-3	Развитие посредством привлечения сторонних организаций и собственными силами

№	Наименование направления	№ проекта	Наименование проекта	Источник финансирования	Плановый объем финансирования инновационных проектов по годам реализации ПИР, млн руб. без НДС					Срок реализации	Планируемый конечный результат реализации инновационных проектов	Влияние проекта на достижение КПЭ / ПЭ	Форма развития и (или) приобретения технологий, технических и иных решений
					2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.				
		6.3.	Повышение квалификации и профессиональная переподготовка работников	Смета затрат Общества	20,60	20,60	20,60	20,60	21,10	На постоянной основе	Повышена квалификации и осуществлена профессиональная переподготовка работников в вузах и организациях дополнительного профессионального образования	КПЭ-1	Развитие посредством привлечения сторонних организаций и собственными силами
		6.4.	Разработка учебных программ и курсов электронного обучения	Смета затрат Общества	3,00	3,00	2,50	2,00	2,00	На постоянной основе	Осуществлено развитие системы дистанционных образовательных технологий и электронных методов обучения	КПЭ-1, КПЭ-6	Развитие посредством привлечения сторонних организаций и собственными силами
		6.5.	Работа с кадровым резервом	Смета затрат Общества	4,00	4,00	4,00	3,80	2,80	На постоянной основе	Сформирован внутренний кадровый резерв для своевременного замещения ключевых руководящих должностей	КПЭ-1, КПЭ-6	Развитие посредством привлечения сторонних организаций и собственными силами
		6.6.	Развитие научно-технического потенциала молодых специалистов АО «СО ЕЭС» и студентов профильных вузов, отбор в кадровый резерв	Смета затрат Общества	13,73	13,73	14,23	13,83	14,40	На постоянной основе	Расширение взаимодействия с вузами по развитию научно-технического потенциала молодых специалистов и студентов профильных вузов. Формирование внешнего кадрового резерва	КПЭ-1, ПЭ-1	Развитие посредством привлечения сторонних организаций и собственными силами
		6.7.	Развитие сотрудничества с вузами, НО и иными инновационными компаниями	Финансирование не требуется	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	На постоянной основе	Проведены совместные проекты и научно-технические исследования с вузами и НО. Осуществлена подготовка вузами студентов для обеспечения технологического блока Общества. Осуществлена переподготовка и повышение квалификации работников Общества в вузах. Осуществлено взаимодействие с базовыми кафедрами вузов при подготовке научных и научно-педагогических кадров. Организован обмен научно-технической информацией	ПЭ-1, ПЭ-3	Развитие посредством привлечения ДЗО, сторонних организаций и собственными силами
7.	Научно-техническое сотрудничество	7.1.	Развитие научно-технического сотрудничества с энергетическими компаниями, научно-исследовательскими и экспертными организациями	Финансирование не требуется	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	На постоянной основе	Исполнены мероприятия по направлениям деятельности НП «НТС ЕЭС», включая участие в заседаниях, подготовку экспертных заключений и протоколов. Реализовано участие Общества и его ДО в форумах, конференциях, выставках и взаимодействие с научно-исследовательскими и экспертными организациями в том числе в части научно-технических исследований. Участие АО «Техническая инспекция ЕЭС» в ежегодном заседании Клуба «Инновации в электроэнергетике» с докладом о разработках и применяемых подходах к контролю технического состояния и диагностированию высоковольтного оборудования. Нарращивание отраслевой компетенции АО «Техническая инспекция ЕЭС» в области оценки и диагностирования технического состояния высоковольтного оборудования. Выполнение работ по договорам на возмездной основе по выявленным в ходе	ПЭ-4, ПЭ-5, ПЭ-6	Развитие собственными силами

№	Наименование направления	№ проекта	Наименование проекта	Источник финансирования	Плановый объем финансирования инновационных проектов по годам реализации ПИР, млн руб. без НДС					Срок реализации	Планируемый конечный результат реализации инновационных проектов	Влияние проекта на достижение КПЭ / ПЭ	Форма развития и (или) приобретения технологий, технических и иных решений	
					2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.					
											научно-технического сотрудничества направлениям			
		7.2.	Взаимодействие технологическими платформами инновационными территориальными кластерами	с и	Финансирование не требуется	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	На постоянной основе	Осуществлено участие Общества и его ДО в: - деятельности ТП «Интеллектуальная энергетическая система России»; - в мероприятиях НТИ по направлению «Энерджинет»; - развитию цифровой энергетики и др.	ПЭ-4, ПЭ-6	Развитие собственными силами
		7.3.	Совершенствование механизмов взаимодействия энергосистемами зарубежных государств при их параллельной (совместной) работе с ЕЭС России	с	Финансирование не требуется	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	На постоянной основе	Реализованы мероприятия в рамках деятельности ЭЭС СНГ, КОТК, МЭК, ЕЭК	ПЭ-5, ПЭ-6	Развитие собственными силами
		7.4.	Международное техническое сотрудничество	научно-	Смета затрат Общества	4,27	13,39	16,11	25,23	17,60	На постоянной основе	Осуществлен обмен опытом и научно-технической информацией в рамках международных отраслевых организаций СИГРЭ, GO15 (VLPGO), КЭС ЦА для выработки решений по модернизации и внедрению новых технологий повышения надежности энергоснабжения	КПЭ-1, КПЭ-6, ПЭ-5	Развитие собственными силами

№	Направление инновационного развития	Горизонт направления	Этапы		
			5 лет	10 лет	15 лет
1.	Разработка новых или существенное усовершенствование действующих моделей, методов, способов и систем планирования и управления электроэнергетическими режимами ЕЭС России. Внедрение инновационных решений, в том числе на основе цифровых технологий, в практику оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Кратко-/ среднесрочный горизонт. Долгосрочный горизонт	<p>1. Проведены работы по:</p> <ul style="list-style-type: none"> - созданию и развитию систем мониторинга запасов устойчивости в филиалах Общества; - развитию технологий РЗА; - созданию и развитию технологий планирования и управления электроэнергетическими режимами. <p>2. Разработаны СиПР, включающие схемы и программы развития единой национальной (общероссийской) электрической сети и определяющие сбалансированные планы по развитию сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей.</p> <p>Разработан проект актуализированной генеральной схемы до 2040 года с учетом согласования и утверждения долгосрочного прогноза спроса на электрическую энергию и мощность.</p> <p>3. Определены фактические СХН по напряжению для потребителей с целью повышения точности цифрового моделирования электроэнергетической системы, качества и точности результатов расчетов при планировании и управлении электроэнергетическим режимом энергосистем, а также повышения качества технических решений, основанных на результатах выполняемых расчетов.</p> <p>4. Актуализированы математические модели и базы данных ЕЭС России для расчетов электроэнергетических режимов.</p> <p>5. Разработан и модифицирован ПВК «АРУ РЗА» для автоматизированного расчета параметров настройки устройств РЗА.</p> <p>6. Разработан программный комплекс для автоматизированных расчетов установившихся электроэнергетических режимов. Получено свидетельство о государственной регистрации Программного комплекса по расчету установившихся электроэнергетических режимов (ПК РУЭР).</p> <p>7. Разработаны модули расширения функционала ПВК для расчета параметров настройки (уставок) РЗА при повреждениях в электрической сети. Получено свидетельство о государственной регистрации ПВК для автоматизированного расчета уставок РЗА. Права на использование ПВК переданы Обществу. Промышленная эксплуатация ПВК.</p> <p>8. Модернизирован программный комплекс для автоматизированных расчетов установившихся электроэнергетических режимов. В Федеральный институт промышленной собственности (ФИПС) направлена заявка о государственной регистрации программы для ЭВМ «Расчет установившихся электроэнергетических режимов, РУЭР 2.0».</p> <p>9. В рамках НИР выполнено исследование мирового и отечественного опыта и тенденций в области применения инверторных установок с функцией виртуальной инерции.</p> <p>10. В рамках НИР выполнено определение метода и алгоритма идентификации причин возникновения низкочастотных колебаний по величине потока диссипативной энергии.</p>	<p>1. Проведены работы по созданию и развитию систем мониторинга запасов устойчивости в филиалах АО «СО ЕЭС».</p> <p>1. Разработан ПК автоматизированных расчетов электромеханических переходных процессов и динамической устойчивости (ПК «РЭМП»). Получено свидетельство о государственной регистрации ПК автоматизированных расчетов электромеханических переходных процессов и динамической устойчивости (ПК «РЭМП»).</p> <p>2. В рамках НИР разработаны модели поведения преобразователей на СЭС в переходных электромеханических режимах после аварийных возмущений в электроэнергетических системах.</p> <p>3. Разработка, внедрение и опытно-промышленная эксплуатация инновационной системы мониторинга горючести газа из газовых реле силовых трансформаторов (СМГТ-2) на объектах электроэнергетики</p>	-

№	Направление инновационного развития	Горизонт направления	Этапы		
			5 лет	10 лет	15 лет
			<p>11. В рамках НИР проведена разработка и апробация способа косвенного определения частоты вращения ротора синхронного генератора.</p> <p>12. В рамках НИР проведен сравнительный анализ методов выбора управляющих воздействий ПТК верхнего уровня ЦСПА по общим пусковым органам ЦСПА смежных операционных зон.</p> <p>13. Разработан ПК для автоматизированных расчетов установившихся электроэнергетических режимов. Получено свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «Расчет установившихся электроэнергетических режимов, РУЭР 3.0»</p> <p>14. Разработан ПК автоматизированных расчётов электромеханических переходных процессов и динамической устойчивости (ПК «РЭМП»). Получено свидетельство о государственной регистрации ПК автоматизированных расчётов электромеханических переходных процессов и динамической устойчивости (ПК «РЭМП»)</p> <p>15. В рамках НИР определены оптимальные методы и разработаны алгоритмы анализа причин потерь и задержек доставки данных СВИ в ГДЦ на основе нейронных сетей.</p> <p>16. В рамках НИР разработан метод выполнения дополнительных расчетов таблиц управляющих воздействий низовых устройств на время пересчета таблиц управляющих воздействий ЦСПА после возмущения.</p> <p>17. В рамках НИР разработан способ определения оптимального объема управляющих воздействий ЦСПА с учетом аварийных возмущений, при которых допускается нарушение устойчивости, который учитывает условия токовой загрузки, уровней напряжений и небаланса по активной мощности.</p> <p>18. Разработка, внедрение и опытно-промышленная эксплуатация инновационной системы мониторинга горючести газа из газовых реле силовых трансформаторов (СМГГ-2) на объектах электроэнергетики</p>		
2.	Создание и развитие систем, направленных на совершенствование механизмов регулирования частоты и напряжения в ЕЭС России	Кратко-/ среднесрочный горизонт. Долгосрочный горизонт	<p>1. Поддержание на текущем уровне величины резерва нормированного первичного регулирования частоты и/или увеличение его до нормативного уровня, установленного совместным решением представителей энергосистем стран СНГ, работающих в единой синхронной зоне с ЕЭС России.</p> <p>2. Поддержание на текущем уровне величины резерва автоматического вторичного регулирования частоты и перетоков мощности и/или увеличение его до уровня нормативных величин. Повышение эффективности использования ресурсов в ЕЭС России за счет частичного замещения ГЭС во вторичном регулировании частоты в период паводка и максимизации выработки на паводковой воде при сохранении качества регулирования частоты.</p> <p>3. Создан новый инструмент гибкости и расширения регулировочных возможностей в ЕЭС России. Осуществлено стимулирование развития нового класса активных потребителей. Обеспечено функционирование и развитие механизма управления изменением режима потребления электрической энергии в рамках ОРЭМ.</p> <p>4. Создана информационная система, обеспечивающая автоматизацию деловых процессов поддержки механизма</p>	<p>1. Поддержание на текущем уровне величины резерва нормированного первичного регулирования частоты и/или увеличение его до нормативного уровня, установленного совместным решением представителей энергосистем стран СНГ, работающих в единой синхронной зоне с ЕЭС России.</p> <p>2. Поддержание на текущем уровне величины резерва автоматического вторичного регулирования частоты и перетоков мощности и/или увеличение его до уровня нормативных величин. Повышение эффективности использования ресурсов в ЕЭС России за счет частичного замещения ГЭС во вторичном регулировании частоты в период паводка и максимизации выработки на паводковой воде при сохранении качества регулирования частоты.</p> <p>3. Обеспечено функционирование и развитие механизма управления изменением режима потребления электрической энергии в рамках ОРЭМ.</p> <p>Создана информационная система, обеспечивающая автоматизацию деловых процессов поддержки механизма управления изменением режима потребления электрической энергии, функционирующая на операционной системе и СУБД российского производства</p>	<p>1. Поддержание на текущем уровне величины резерва нормированного первичного регулирования частоты и/или увеличение его до нормативного уровня, установленного совместным решением представителей энергосистем стран СНГ, работающих в единой синхронной зоне с ЕЭС России.</p> <p>2. Поддержание на текущем уровне величины резерва автоматического вторичного регулирования частоты и перетоков мощности и/или увеличение его до уровня нормативных величин. Повышение эффективности использования ресурсов в ЕЭС России за счет частичного замещения ГЭС во вторичном регулировании частоты в период паводка и максимизации выработки на паводковой воде при сохранении качества регулирования частоты.</p> <p>3. Обеспечено функционирование и развитие механизма управления изменением режима потребления электрической энергии в рамках ОРЭМ.</p> <p>Создана информационная система, обеспечивающая автоматизацию деловых процессов поддержки механизма управления изменением режима потребления электрической энергии, функционирующая на операционной системе и СУБД российского производства</p>

№	Направление инновационного развития	Горизонт направления	Этапы		
			5 лет	10 лет	15 лет
			управления изменением режима потребления электрической энергии, функционирующая на операционной системе и СУБД российского производства		
3.	Внедрение инновационных решений в области АСДУ, ИТ, систем обеспечения ИБ ДЦ	Кратко-/ среднесрочный горизонт. Долгосрочный горизонт	<p>1. В ДЦ завершен переход на ОИК нового поколения. Осуществлено внедрение высокоприоритетной функциональности АСДУ в технологические процессы Общества, в том числе в части мероприятий Паспорта ведомственного проекта Минэнерго России «Единая техническая политика – надежность электроснабжения».</p> <p>2. Выполнено создание и модернизация систем отображения информации в филиалах Общества с переходом от LED видеокубов (и частично от устаревших мозаичных щитов) на профессиональные тонкошовные ЖК-панели.</p> <p>3. Выполнено внедрение ЕТКС нового поколения в Обществе.</p> <p>4. Переход на программно-определяемые хранилища данных для существующей среды виртуализации.</p> <p>5. Переход на использование системного ПО отечественного производства.</p> <p>6. Разработан техно-рабочий проект развития ИТ-инфраструктуры с применением технологии контейнеризации.</p> <p>7. Осуществлена закупка ПО для внедрения технологии Big Data.</p> <p>Выполнены работы по созданию и модификации Единого портала планирования перспективного развития электроэнергетики Российской Федерации (ЕПППР).</p> <p>8. Приобретены права использования программ для ЭВМ 1С.</p> <p>9. АСДОУ переведена на ПО LanDocs версии 3.</p> <p>Корпоративный портал Общества на платформе Битрикс:24 введен в работу, выполнена интеграция Корпоративного портала Общества с информационными системами Общества, выполнены работы по его развитию.</p> <p>10. В рамках совершенствования систем обеспечения ИБ ДЦ выполнены мероприятия:</p> <ul style="list-style-type: none"> - НИОКР по теме: «Дистанционное управление из диспетчерских центров. Правила применения защищенных протоколов при организации информационного обмена. Протокол IPsec»; - разработка прототипа системы криптографической защиты протоколов дистанционного управления и проведение функциональных испытаний прототипа. - работы по доработке прототипа системы криптографической защиты протоколов дистанционного управления, доработке документации на прототип, и интеграции доработанного прототипа с Модулем учета СКЗИ и удостоверяющим центром АО «СО ЕЭС»; - работы по организации сертификации доработанного прототипа. <p>11. В рамках НИР выполнена разработка прототипа программы для ЭВМ «Преобразование бланков по настройке устройств релейной защиты в цифровой формат», реализующего технические решения, определенные в ходе выполнения НИР.</p> <p>12. Создана и внедрена информационная система, обеспечивающая прогнозирование выработки объектов</p>	<p>1. Осуществлено внедрение высокоприоритетной функциональности АСДУ в технологические процессы Общества.</p> <p>2. Выполнено создание и модернизация систем отображения информации в филиалах Общества с переходом от LED видеокубов (и частично от устаревших мозаичных щитов) на профессиональные тонкошовные ЖК-панели.</p> <p>3. Переход на программно-определяемые хранилища данных для существующей среды виртуализации.</p> <p>4. Переход на использование системного ПО отечественного производства.</p> <p>5. Выполнены работы по модификации ЕПППР.</p> <p>6. Выполнены работы по развитию корпоративного портала Общества.</p> <p>7. Осуществлено внедрение системы автоматического распознавания диспетчерских переговоров на базе искусственного интеллекта.</p> <p>8. Созданы системы управления данными</p>	-

№	Направление инновационного развития	Горизонт направления	Этапы		
			5 лет	10 лет	15 лет
			<p>генерации, функционирующих на основе ВИЭ для учета рассчитанных данных при краткосрочном и оперативном планировании и управлении режимами работы ЕЭС, в том числе функционирующая на операционной системе и СУБД российского производства. Осуществлена модификация системы.</p> <p>13. Осуществлено внедрение системы автоматического распознавания диспетчерских переговоров на базе искусственного интеллекта.</p> <p>14. Созданы системы управления данными</p>		
4.	Развитие механизмов управления инновационной деятельностью АО «СО ЕЭС»	Кратко- / среднесрочный горизонт. Долгосрочный горизонт	<p>1. Совершенствование организационных механизмов, способствующих развитию системы управления инновационной деятельностью Общества.</p> <p>2. Создание условий для эффективного использования ИС в основной деятельности Общества и его ДО.</p> <p>Обеспечение эффективной защиты прав на ИС Общества и его ДО.</p> <p>3. Реализовано участие работников Общества в инновационной деятельности и поддержание непрерывности инновационной деятельности.</p> <p>4. Функционирование системы управления знаниями, сформированной на основе управленческих процедур, призванных повысить эффективность сбора, хранения, распространения и использования информации в Обществе.</p> <p>5. Проведена работа по определению правил и требований для включения в проекты НПА, в т.ч. способствующих применению инновационных решений в технологических бизнес-процессах.</p> <p>Проведена разработка / актуализация и сопровождение выпуска межгосударственных и национальных стандартов в инновационных областях электроэнергетики, стандартов организации на технологические бизнес-процессы.</p> <p>6. Функционирование системы показателей надежности объектов электроэнергетики.</p> <p>7. Обеспечение своевременного, скоординированного и сбалансированного планирования (проектирования) развития энергосистем России</p>	<p>1. Совершенствование организационных механизмов, способствующих развитию системы управления инновационной деятельностью Общества.</p> <p>2. Создание условий для эффективного использования ИС в основной деятельности Общества и его ДО.</p> <p>Обеспечение эффективной защиты прав на ИС Общества и его ДО.</p> <p>3. Реализовано участие работников Общества в инновационной деятельности и поддержание непрерывности инновационной деятельности.</p> <p>4. Функционирование системы управления знаниями, сформированной на основе управленческих процедур, призванных повысить эффективность сбора, хранения, распространения и использования информации в Обществе.</p> <p>5. Проведена работа по определению правил и требований для включения в проекты НПА, в т.ч. способствующих применению инновационных решений в технологических бизнес-процессах.</p> <p>Проведена разработка / актуализация и сопровождение выпуска межгосударственных и национальных стандартов в инновационных областях электроэнергетики, стандартов организации на технологические бизнес-процессы.</p> <p>6. Функционирование системы показателей надежности объектов электроэнергетики.</p> <p>7. Обеспечение своевременного, скоординированного и сбалансированного планирования (проектирования) развития энергосистем России</p>	<p>1. Совершенствование организационных механизмов, способствующих развитию системы управления инновационной деятельностью Общества.</p> <p>2. Создание условий для эффективного использования ИС в основной деятельности Общества и его ДО.</p> <p>Обеспечение эффективной защиты прав на ИС Общества и его ДО.</p> <p>3. Реализовано участие работников Общества в инновационной деятельности и поддержание непрерывности инновационной деятельности.</p> <p>4. Функционирование системы управления знаниями, сформированной на основе управленческих процедур, призванных повысить эффективность сбора, хранения, распространения и использования информации в Обществе.</p> <p>5. Проведена работа по определению правил и требований для включения в проекты НПА, в т.ч. способствующих применению инновационных решений в технологических бизнес-процессах.</p> <p>Проведена разработка / актуализация и сопровождение выпуска межгосударственных и национальных стандартов в инновационных областях электроэнергетики, стандартов организации на технологические бизнес-процессы.</p> <p>6. Функционирование системы показателей надежности объектов электроэнергетики.</p> <p>7. Обеспечение своевременного, скоординированного и сбалансированного планирования (проектирования) развития энергосистем России</p>
5.	Развитие взаимодействия с разработчиками и поставщиками инновационных решений, в том числе на основе цифровых технологий, иными участниками инновационной деятельности, включая субъектов МСП	Кратко-/ среднесрочный горизонт. Долгосрочный горизонт	<p>1. Обеспечение функционирования системы «одного окна», учета требований федерального законодательства в части формирования плана закупки товаров, работ, услуг, выполнения требований по объемам закупок у субъектов МСП.</p> <p>2. Обеспечение раскрытия информации о потребностях Общества в инновационной продукции путем формирования и размещения актуального Плана закупки инновационной продукции, высокотехнологичной продукции и лекарственных средств на официальном сайте Общества и в единой информационной системе в сфере закупок на сайте www.zakupki.gov.ru</p>	<p>1. Обеспечение функционирования системы «одного окна», учета требований федерального законодательства в части формирования плана закупки товаров, работ, услуг, выполнения требований по объемам закупок у субъектов МСП.</p> <p>2. Обеспечение раскрытия информации о потребностях Общества в инновационной продукции путем формирования и размещения актуального Плана закупки инновационной продукции, высокотехнологичной продукции и лекарственных средств на официальном сайте Общества и в единой информационной системе в сфере закупок на сайте www.zakupki.gov.ru</p>	<p>1. Обеспечение функционирования системы «одного окна», учета требований федерального законодательства в части формирования плана закупки товаров, работ, услуг, выполнения требований по объемам закупок у субъектов МСП.</p> <p>2. Обеспечение раскрытия информации о потребностях Общества в инновационной продукции путем формирования и размещения актуального Плана закупки инновационной продукции, высокотехнологичной продукции и лекарственных средств на официальном сайте Общества и в единой информационной системе в сфере закупок на сайте www.zakupki.gov.ru</p>
6.	Обеспечение профессиональной готовности персонала, кадровая и образовательная деятельность	Кратко-/ среднесрочный горизонт. Долгосрочный горизонт	<p>1. Осуществлена деятельность по профессиональному ориентированию в электроэнергетической отрасли старших школьников.</p> <p>2. Обеспечена потребность Общества в квалифицированных молодых специалистах, ориентированных и мотивированных на работу в Системном операторе.</p>	<p>1. Осуществлена деятельность по профессиональному ориентированию в электроэнергетической отрасли старших школьников.</p> <p>2. Обеспечена потребность Общества в квалифицированных молодых специалистах, ориентированных и мотивированных на работу в Системном операторе.</p>	<p>1. Осуществлена деятельность по профессиональному ориентированию в электроэнергетической отрасли старших школьников.</p> <p>2. Обеспечена потребность Общества в квалифицированных молодых специалистах, ориентированных и мотивированных на работу в Системном операторе.</p>

№	Направление инновационного развития	Горизонт направления	Этапы		
			5 лет	10 лет	15 лет
			<p>3. Повышена квалификации и осуществлена профессиональная переподготовка работников в вузах и организациях дополнительного профессионального образования.</p> <p>4. Осуществлено развитие системы дистанционных образовательных технологий и электронных методов обучения.</p> <p>5. Сформирован внутренний кадровый резерв для своевременного замещения ключевых руководящих должностей.</p> <p>6. Расширение взаимодействия с вузами по развитию научно-технического потенциала молодых специалистов и студентов профильных вузов. Формирование внешнего кадрового резерва.</p> <p>7. Проведены совместные проекты и научно-технические исследования с вузами и НО.</p> <p>Осуществлена подготовка вузами студентов для обеспечения технологического блока Общества.</p> <p>Осуществлена переподготовка и повышение квалификации работников Общества в вузах.</p> <p>Осуществлено взаимодействие с базовыми кафедрами вузов при подготовке научных и научно-педагогических кадров.</p> <p>Организован обмен научно-технической информацией</p>	<p>3. Повышена квалификации и осуществлена профессиональная переподготовка работников в вузах и организациях дополнительного профессионального образования.</p> <p>4. Осуществлено развитие системы дистанционных образовательных технологий и электронных методов обучения.</p> <p>5. Сформирован внутренний кадровый резерв для своевременного замещения ключевых руководящих должностей.</p> <p>6. Расширение взаимодействия с вузами по развитию научно-технического потенциала молодых специалистов и студентов профильных вузов. Формирование внешнего кадрового резерва.</p> <p>7. Проведены совместные проекты и научно-технические исследования с вузами и НО.</p> <p>Осуществлена подготовка вузами студентов для обеспечения технологического блока Общества.</p> <p>Осуществлена переподготовка и повышение квалификации работников Общества в вузах.</p> <p>Осуществлено взаимодействие с базовыми кафедрами вузов при подготовке научных и научно-педагогических кадров.</p> <p>Организован обмен научно-технической информацией</p>	<p>3. Повышена квалификации и осуществлена профессиональная переподготовка работников в вузах и организациях дополнительного профессионального образования.</p> <p>4. Осуществлено развитие системы дистанционных образовательных технологий и электронных методов обучения.</p> <p>5. Сформирован внутренний кадровый резерв для своевременного замещения ключевых руководящих должностей.</p> <p>6. Расширение взаимодействия с вузами по развитию научно-технического потенциала молодых специалистов и студентов профильных вузов. Формирование внешнего кадрового резерва.</p> <p>7. Проведены совместные проекты и научно-технические исследования с вузами и НО.</p> <p>Осуществлена подготовка вузами студентов для обеспечения технологического блока Общества.</p> <p>Осуществлена переподготовка и повышение квалификации работников Общества в вузах.</p> <p>Осуществлено взаимодействие с базовыми кафедрами вузов при подготовке научных и научно-педагогических кадров.</p> <p>Организован обмен научно-технической информацией</p>
7.	Научно-техническое сотрудничество	Кратко-/ среднесрочный горизонт. Долгосрочный горизонт	<p>1. Исполнены мероприятия по направлениям деятельности НП «НТС ЕЭС», включая участие в заседаниях, подготовку экспертных заключений и протоколов.</p> <p>Реализовано участие Общества и его ДО в форумах, конференциях, выставках и взаимодействие с научно-исследовательскими и экспертными организациями в том числе в части научно-технических исследований.</p> <p>Участие АО «Техническая инспекция ЕЭС» в ежегодном заседании Клуба «Инновации в электроэнергетике» с докладом о разработках и применяемых подходах к контролю технического состояния и диагностированию высоковольтного оборудования.</p> <p>Наращивание отраслевой компетенции АО «Техническая инспекция ЕЭС» в области оценки и диагностирования технического состояния высоковольтного оборудования.</p> <p>Выполнение работ по договорам на возмездной основе по выявленным в ходе научно-технического сотрудничества направлениям.</p> <p>2. Осуществлено участие Общества и его ДО в деятельности ТП «Интеллектуальная энергетическая система России», в мероприятиях НТИ по направлению «Энерджинет», развитию цифровой энергетики и др.</p> <p>3. Реализованы мероприятия в рамках деятельности ЭЭС СНГ, КОТК, МЭК, ЕЭК.</p> <p>4. Осуществлен обмен опытом и научно-технической информацией в рамках международных отраслевых организаций СИГРЭ, GO15 (VLPGO), КЭС ЦА для выработки решений по модернизации и внедрению новых технологий повышения надежности энергоснабжения</p>	<p>1. Исполнены мероприятия по направлениям деятельности НП «НТС ЕЭС», включая участие в заседаниях, подготовку экспертных заключений и протоколов.</p> <p>Реализовано участие Общества и его ДО в форумах, конференциях, выставках и взаимодействие с научно-исследовательскими и экспертными организациями в том числе в части научно-технических исследований.</p> <p>Участие АО «Техническая инспекция ЕЭС» в ежегодном заседании Клуба «Инновации в электроэнергетике» с докладом о разработках и применяемых подходах к контролю технического состояния и диагностированию высоковольтного оборудования.</p> <p>Наращивание отраслевой компетенции АО «Техническая инспекция ЕЭС» в области оценки и диагностирования технического состояния высоковольтного оборудования.</p> <p>Выполнение работ по договорам на возмездной основе по выявленным в ходе научно-технического сотрудничества направлениям.</p> <p>2. Осуществлено участие Общества и его ДО в деятельности ТП «Интеллектуальная энергетическая система России», в мероприятиях НТИ по направлению «Энерджинет», развитию цифровой энергетики и др.</p> <p>3. Реализованы мероприятия в рамках деятельности ЭЭС СНГ, КОТК, МЭК, ЕЭК.</p> <p>4. Осуществлен обмен опытом и научно-технической информацией в рамках международных отраслевых организаций СИГРЭ, GO15 (VLPGO), КЭС ЦА для выработки решений по модернизации и внедрению новых технологий повышения надежности энергоснабжения</p>	<p>1. Исполнены мероприятия по направлениям деятельности НП «НТС ЕЭС», включая участие в заседаниях, подготовку экспертных заключений и протоколов.</p> <p>Реализовано участие Общества и его ДО в форумах, конференциях, выставках и взаимодействие с научно-исследовательскими и экспертными организациями в том числе в части научно-технических исследований.</p> <p>Участие АО «Техническая инспекция ЕЭС» в ежегодном заседании Клуба «Инновации в электроэнергетике» с докладом о разработках и применяемых подходах к контролю технического состояния и диагностированию высоковольтного оборудования.</p> <p>Наращивание отраслевой компетенции АО «Техническая инспекция ЕЭС» в области оценки и диагностирования технического состояния высоковольтного оборудования.</p> <p>Выполнение работ по договорам на возмездной основе по выявленным в ходе научно-технического сотрудничества направлениям.</p> <p>2. Осуществлено участие Общества и его ДО в деятельности ТП «Интеллектуальная энергетическая система России», в мероприятиях НТИ по направлению «Энерджинет», развитию цифровой энергетики и др.</p> <p>3. Реализованы мероприятия в рамках деятельности ЭЭС СНГ, КОТК, МЭК, ЕЭК.</p> <p>4. Осуществлен обмен опытом и научно-технической информацией в рамках международных отраслевых организаций СИГРЭ, GO15 (VLPGO), КЭС ЦА для выработки решений по модернизации и внедрению новых технологий повышения надежности энергоснабжения</p>

**Информация о привлечении вузов и научных организаций к реализации инновационных проектов
АО «СО ЕЭС» в период реализации ПИР**

№	Наименование проекта/ мероприятия/ работы	Плановый объем финансирования, млн руб. без НДС ²					Сроки реализации	Исполнитель
		2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год		
1.	НИР и НИОКР							
1.1.	Выполнение НИР «Обоснование применения синхронизированных векторных измерений в автоматике предотвращения нарушения устойчивости»	2,50	0,00	0,00	0,00	0,00	2022	Выполнена НО
1.2.	Выполнение НИОКР «Разработка опытно-промышленного образца устройства автоматики разгрузки при перегрузке по мощности с рассчитываемой в режиме реального времени уставкой по мощности»	9,17	6,25	0,83	0,00	0,00	2022-2024	Выполнена НО
1.3.	Выполнение НИР «Разработка алгоритма перехода АПВ из режима контроля синхронизма в улавливание синхронизма»	0,00	5,20	0,00	0,00	0,00	2023	Выполнена НО
1.4.	Выполнение НИР «Обоснование возможности использования информации из оперативно-информационного комплекса диспетчерского центра с целью оптимизации автоматического противоаварийного управления»	0,00	5,00	0,00	0,00	0,00	2023	Выполнена НО
1.5.	Выполнение НИР «Автоматика ликвидации асинхронного режима с двухсторонними синхронизированными векторными измерениями»	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	2023	Выполнена НО
1.6.	Выполнение НИР «Исследование режимов работы инверторов систем накопления электроэнергии и возобновляемых источников энергии»	0,00	7,00	0,00	0,00	0,00	2023	Выполнена вузом
1.7.	Выполнение НИР «Разработка алгоритмов расчета векторов напряжения и тока в ненаблюдаемых узлах энергосистемы на основе данных синхронизированных векторных измерений с наблюдаемых объектов электроэнергетики и параметров схем замещения линий электропередач»	0,00	5,00	0,00	0,00	0,00	2023	Выполнена вузом
1.8.	Выполнение НИР по разработке Схемы и программы развития Единой энергетической системы России, включая развитие единой национальной (общероссийской) электрической сети, на период 2022-2028 гг.	19,15	0,00	0,00	0,00	0,00	2021-2022	Выполнена НО
1.9.	Выполнение НИР по разработке Схемы и программы развития Единой энергетической системы России, включая развитие единой национальной (общероссийской) электрической сети, на период 2023-2029 гг.	13,56	19,15	0,00	0,00	0,00	2022-2023	Выполнена НО
1.10.	Ежегодная актуализация математической модели и базы данных Единой энергетической системы России и ежегодные исследования перспективных электрических режимов Единой энергетической системы России	12,71	0,00	0,00	0,00	0,00	2022	Выполнена НО

² Определяется в соответствии с ежегодно актуализируемым среднесрочным планом реализации ПИР.

№	Наименование проекта/ мероприятия/ работы	Плановый объем финансирования, млн руб. без НДС ²					Сроки реализации	Исполнитель
		2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год		
1.11.	Выполнение НИР «Разработка предложений по актуализации генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики до 2035 года с пролонгацией до 2040 года»	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2021-2022	Выполнена НО
1.12.	Выполнение НИР по разработке схем и программ развития электроэнергетики субъектов РФ и подготовке сводного тома Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2023-2029 гг.	346,79	6,22	0,00	0,00	0,00	2022-2023	Выполнена НО
1.13.	Выполнение НИР по теме: «Определение статических характеристик нагрузки по напряжению для потребителя АО «Михайловский ГОК им. А.В. Варичева» энергосистемы Курской области»	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	2021-2022	Выполнена НО
1.14.	Выполнение НИР по теме «Определение статических характеристик нагрузки по напряжению для потребителей в Окуловско-Борвичском узле энергосистемы Новгородской области»	2,80	0,00	0,00	0,00	0,00	2022	Выполнена НО
1.15.	Выполнение НИР по теме «Определение статических характеристик нагрузки по напряжению для потребителей энергосистемы Республики Татарстан»	2,22	0,00	0,00	0,00	0,00	2021-2022	Выполнена НО
1.16.	Выполнение НИР по теме: «Определение статических характеристик нагрузки по напряжению для потребителей энергорайонов ОЭС Урала»	0,00	3,54	0,00	0,00	0,00	2023	Выполнена вузом
1.17.	Выполнение НИР по теме «Исследование мирового и отечественного опыта и тенденций в области применения инверторных установок с функцией виртуальной инерции»	0,00	0,00	0,00	4,00	4,00	2025-2026	Выполнена вузом
1.18.	Выполнение НИР по разработке метода и алгоритма идентификации причин возникновения низкочастотных колебаний по величине потока диссипативной энергии	0,00	0,00	0,00	6,00	0,00	2025	Выполнена вузом
1.19.	Выполнение НИР по теме «Косвенное определение частоты вращения ротора синхронного генератора»	0,00	0,00	0,00	3,50	0,00	2025	Выполнена НО
1.20.	Выполнение НИР по теме «Проведение сравнительного анализа методов выбора управляющих воздействий ПТК верхнего уровня ЦСПА по общим пусковым органам ЦСПА смежных операционных зон»	0,00	0,00	0,00	4,00	0,00	2025	Выполнена НО
1.21.	Выполнение НИР по теме «Определение статических характеристик нагрузки по напряжению электроэнергетической системы Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района и городского округа г. Норильск Красноярского края»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2025	Выполнена НО ³
1.22.	Выполнение НИР по теме «Повышение эффективности работы ЦСПА путем выполнения дополнительных расчетов таблиц управляющих воздействий низовых устройств на время пересчета таблиц управляющих воздействий ЦСПА после возмущения»	0,00	0,00	0,00	0,00	8,00	2026	Исполняется НО
1.23.	Выполнение НИР по теме «Оптимизация алгоритма функционирования ЦСПА для аварийных возмущений, при которых нормативными документами допускается не сохранение устойчивости»	0,00	0,00	0,00	0,00	7,00	2026	Планируется привлечение НО

³ Фактическое финансирование НИР в 2025 году составило 4,14 млн руб. без НДС.

№	Наименование проекта/ мероприятия/ работы	Плановый объем финансирования, млн руб. без НДС ²					Сроки реализации	Исполнитель
		2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год		
1.24.	Выполнение НИР по теме «Разработка модели СЭС для использования при расчетах переходных электромеханических режимов»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2027	Планируется привлечение вуза
2.	Сотрудничество с вузами по профессиональной ориентации и обучению студентов							
2.1	Услуги по договорам с вузами на специализированную подготовку студентов для обеспечения технологического блока	14,58	13,45	14,06	14,19	14,10	На постоянной основе	ФГАОУ ВО НИ ТПУ, ФГБОУ ВО «ЮРГПУ», ФГБОУ ВО «ИГЭУ», ФГБОУ ВО «КГЭУ»
3.	Повышение квалификации и профессиональная переподготовка работников							
3.1	Переподготовка и повышение квалификации (технологический функциональный блок, работники иных блоков, проходившие повышение и переподготовку в вузах)	0,60	0,60	0,60	0,60	1,10	На постоянной основе	Планируется привлечение вузов

Приложение 3
к Паспорту Программы инновационного
развития АО «СО ЕЭС» на 2022-2026 годы
и на перспективу до 2031 года

**Сокращения, используемые в Паспорте
Программы инновационного развития АО «СО ЕЭС» на 2022-2026 годы
и на перспективу до 2031 года**

АСДОУ	автоматизированная система документационного обеспечения управления;
АСДУ	автоматизированная система диспетчерского управления;
ВУЗ	высшее учебное заведение;
ГДЦ	главный диспетчерский центр;
ГЭС	гидравлическая электростанция;
ДО	дочернее общество;
ДЗО	дочерние и зависимые общества;
ДЦ	диспетчерский центр;
ЕТКС	единая телекоммуникационная сеть;
ЕЭК	Евразийская экономическая комиссия;
ЕЭС России	Единая энергетическая система России;
ИБ	информационная безопасность;
ИС	интеллектуальная собственность;
ИТ	информационные технологии;
КОТК	Комиссия по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем;
КПЭ	ключевой показатель эффективности;
МСП	малое и среднее предпринимательство;
МЭК	Международная электротехническая комиссия;
НИОКР	научно-исследовательская и опытно-конструкторская работа;
НИР	научно-исследовательская работа;
НО	научная организация;
НП «НТС ЕЭС»	Некоммерческое Партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы»;
НПА	нормативный правовой акт;
НТИ	Национальная технологическая инициатива;

Общество, Системный оператор	АО «СО ЕЭС»;
ПИР	Программа инновационного развития АО «СО ЕЭС» на 2022-2026 годы и на перспективу до 2031 года (утверждена решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 29.11.2022, протокол № 318);
ПО	программное обеспечение;
ПЭ	показатель эффективности;
РЗА	релейная защита и автоматика;
СиПР	схема и программа развития;
СМЗУ	система мониторинга запасов устойчивости;
СНГ	Содружество Независимых Государств;
СУБД	система управления базами данных;
СХН	статические характеристики нагрузки;
ТИТЭС	технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система;
ТП ИЭС	Технологическая платформа «Интеллектуальная энергетическая система России»;
ТЭК	топливно-энергетический комплекс;
ФГБОУ ВО «ИГЭУ»	ФГБОУ ВО «Ивановский государственный энергетический университет имени В.И. Ленина»;
ФГБОУ ВО «КГЭУ»	ФГБОУ ВО «Казанский государственный энергетический университет»;
ФГАОУ ВО НИ ТПУ	ФГАОУ ВО «Национальный исследовательский Томский политехнический университет»;
ФГБОУ ВО «ЮРГПУ»	ФГБОУ ВО «Южно-Российский государственный политехнический университет (НПИ) имени М.И. Платова»;
ЭЭС СНГ	Электроэнергетический Совет СНГ.