СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

Мониторинг событий, оказывающих существенное влияние на функционирование и развитие мировых энергосистем

18.02.2022 –24.02.2022

Правительство Швеции выбрало три шельфовых зоны для реализации проектов строительства ветровых электростанций

Правительство Швеции выбрало три шельфовых зоны для реализации проектов строительства ветровых электростанций (ВЭС) − в Ботническом заливе (Gulf of Bothnia), в Балтийском и Северном морях. Ожидается, что выработка новых ВЭС составит до 30 ТВт*ч электроэнергии в год. Кроме того, правительство поручило Шведскому энергетическому агентству (Swedish Energy Agency) определить районы, подходящие для строительства шельфовых ВЭС, которые смогут дополнительно вырабатывать 90 ТВт*ч электроэнергии в год.

Ежегодная выработка шельфовыми ВЭС электроэнергии в объеме 120 ТВт*ч покроет большую часть потребления электроэнергии в стране, которое составляет в среднем около 140 ТВт*ч/год.

В 2020 г. потребление электроэнергии в Швеции снизилось на 3,8% − до 123 ТВт*ч в 2020 г., а выработка электроэнергии сократилась на 3% − до 164 ТВт*ч. На долю возобновляемых источников энергии в 2020 г. приходилось 99% от общего производства электроэнергии в стране, из которых 44% приходилось на долю гидрогенерации, 30% − на долю атомной генерации, 17% − на долю ветровой генерации (в 2010 г. − 2%) и 9% − на долю генерации на биомассе.

Информационно-аналитический ресурс Enerdata
https://www.enerdata.net

В Литве начались обсуждения проекта строительства шельфовой ветровой электростанции в Балтийском море мощностью 700 МВт

Министерство энергетики Литвы начало общественные консультации по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС) для проекта строительства шельфовой ветровой электростанции (ВЭС) мощностью порядка 700 МВт. В акватории ВЭС планируется установить от 43 до 87 ветровых турбин мощностью до 16 МВт.

В июне 2020 г. в литовской экономической зоне Балтийского моря выделен участок площадью 137,5 км^2 для строительства ВЭС. Объем необходимых инвестиций в реализацию проекта составит € 1 млрд. На 1 февраля 2023 г. запланировано проведение тендера по отбору инвесторов для проекта. Ожидается, что годовая выработка ВЭС составит от 2,5 до 3 ТВт*ч, что соответствует 25% от текущего спроса на электроэнергию в Литве. Ввести в эксплуатацию шельфовую ВЭС планируется в 2030 г.

Литва планирует к 2030 г. довести долю возобновляемых источников энергии (ВИЭ) в конечном энергопотреблении до 45%. Для достижения поставленных целей мощность ветровой генерации должна удвоиться, а мощность солнечной генерации должна вырасти в пять раз в период с 2020 по 2030 г. Национальный план Литвы по энергетике и климату (national energy and climate plan, NECP) нацелен на увеличение доли выработки электроэнергии на базе ВИЭ до 45% к 2030 г. и до 80% (до 18 ТВт*ч) к 2050 г. При этом, на долю ветровой генерации должно приходиться не менее 55% от суммарного объема электроэнергии, выработанной из ВИЭ к 2030 г. и 65% к 2050 г., а на долю солнечной генерации − 24% к 2030 г.

Информационно-аналитический ресурс Enerdata
https://www.enerdata.net

Подписано соглашение о строительстве в Польше атомной электростанции по технологии малых модульных ядерных реакторов

Американская компания NuScale Power (NuScale), специализирующаяся в разработке модульных ядерных реакторов, и польская горнодобывающая компания KGHM Polska Miedż (KGHM) подписали соглашение о начале внедрения технологии малых модульных ядерных реакторов (small modular reactor, SMR) в Польше. Сотрудничество NuScale и KGHM началось в сентябре прошлого года с подписания меморандума о взаимопонимании о совместной разработке проекта, лицензировании и строительстве в Польше атомной электростанции (АЭС) VOYGR по технологии SMR.

В соответствии с соглашением NuScale и KGHM планируют реализовать проект строительства АЭС VOYGR до 2029 г. На площадке АЭС VOYGR можно разместить 4, 6 или 12 SMR, которые смогут нести до 924 МВт нагрузки. Ожидается, что ввод в эксплуатацию АЭС VOYGR поможет Польше сократить выбросы CO_2 на 8 млн тонн в год. По информации NuScale, в рамках первого этапа проекта планируется определить и провести оценку возможных площадок для размещения станции, а также определить этапы реализации проекта и подготовить сметы расходов.

KGHM рассматривает строительство электростанций по технологии SMR как решение для перепрофилирования своих угольных электростанций. Кроме того, польская горнодобывающая промышленность оценивает возможность использования SMR как источник безуглеродной электроэнергии для своих производственных мощностей, а также в качестве поддержки других промышленных потребителей в Польше.

Информационно-аналитический ресурс NS Energy
https://www.nsenergybusiness.com

Подписано соглашение о строительстве шельфового электролизера для производства «зеленого» водорода мощностью от 300 до 500 МВт в нидерландской экономической зоне Северного моря

Немецкая энергокомпания RWE и международная энергокомпания Neptune Energy подписали соглашение о совместной разработке проекта по производству «зеленого» водорода – проект H2opZee − в шельфовой зоне Северного моря. Ожидается, что проект будет реализован до 2030 г.

H2opZee — это демонстрационный проект, целью которого является строительство электролизера мощностью от 300 до 500 МВт в нидерландской экономической зоне Северного моря для производства экологически чистого водорода с использованием электроэнергии, выработанной шельфовой ветровой генерацией. «Зеленый» водород будет передаваться на материк по действующему магистральному трубопроводу. Мощность шельфовой ветровой генерации, которую можно построить в данной зоне Северного моря (от 10 до 12 ГВт), а также пропускная способность трубопровода позволяют в дальнейшем значительно увеличить производство экологически чистого водорода.

Проект H2opZee будет реализовываться в два этапа: на первом этапе будет подготовлено технико-экономическое обоснование, работа над которым начнется во втором квартале 2022 г., и создана доступная информационная платформа (accessible knowledge platform). Далее стороны соглашения приступят (на втором

этапе) к фактической реализации проекта. Для второго этапа еще не определена методология проведения тендерных процедур.

Проект H2opZee является одним из первых в мире проектов подобного рода и масштаба. Полученные в рамках реализации проекта знания и опыт укрепят конкурентные позиции нидерландской промышленности, помогут создать производственную цепочку по выпуску компонентов для шельфовой ветроэнергетики и производства экологически чистого водорода в Нидерландах, а также послужат источником технологий и опыта, которые можно будет в дальнейшем экспортировать по всему миру.

Официальный сайт RWE
https://www.rwe.com

Во Франции было введено в эксплуатацию 2,7 ГВт солнечной и 1,2 ГВт ветровой генерации в 2021 году

Согласно данным французской ассоциации возобновляемых источников энергии SER, в 2021 г. во Франции было введено в эксплуатацию 3 951 МВт мощности генерации на базе возобновляемых источников энергии (ВИЭ), в том числе 2 687 МВт солнечной и 1 202 МВт ветровой генерации.

Суммарная мощность ВИЭ-генерации в стране (включая гидрогенерацию) в конце 2021 г. достигла 59 781 МВт, в том числе 25 718 МВт − гидрогенерация 18 783 МВт – ветровая генерация, 13 067 МВт − солнечная генерация и 2 213 МВт – генерация на биомассе.

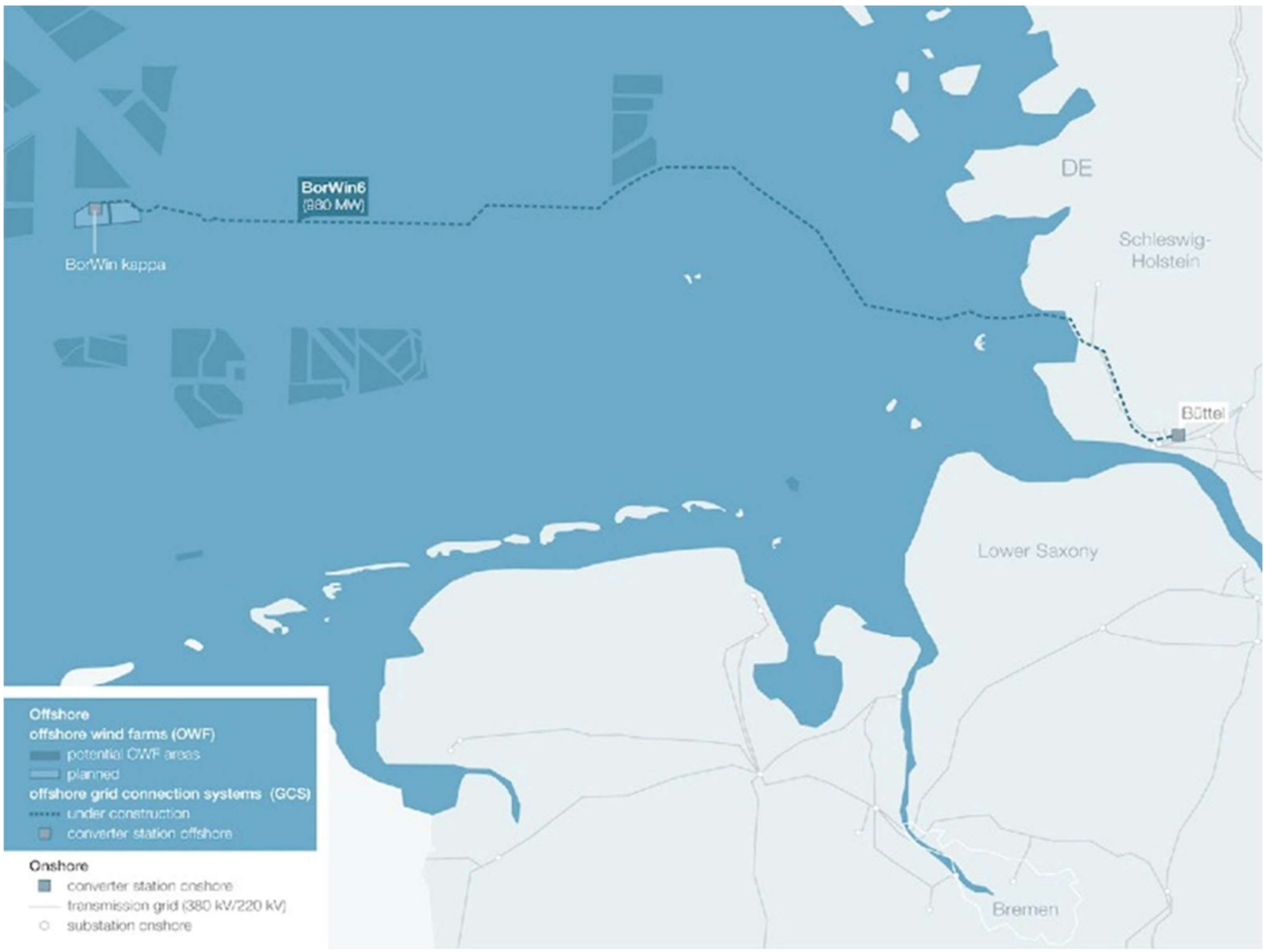
В 2021 г. выработка ВИЭ-генерации сократилась на 3,1% и составила 117,5 ТВт*ч. ВИЭ-генерация обеспечила 25% от суммарного потребления

электроэнергии в материковой Франции, при этом 12,4% покрывала гидрогенерация, 7,8% − ветровая генерация, 3% − солнечная генерация и 1,7% − генерация на биомассе.

Информационно-аналитический ресурс Enerdata
https://www.enerdata.net

Немецко-голландский системный оператор TenneT заключил контракт на строительство преобразовательных подстанций для высоковольтного соединения постоянного тока BorWin6

Немецко-голландский системный оператор TenneT по итогам проведения закупочных процедур заключил контракт с консорциумом в составе McDermott, Global Energy Interconnection Research Institute (GEIRI)[1] и Electric Power Engineering (EPRI) на строительство преобразовательных подстанций (ППС), которые будут сооружены в море и на суше, в рамках проекта строительства высоковольтного соединения постоянного тока (hight-voltage direct current, HVDC) BorWin6.



[1] Global Energy Interconnection Research Institute Europe GmbH (GEIRI Europe) специализируется на прикладных исследованиях технологий на базе возобновляемых источников энергии (ВИЭ). GEIRI Europe является дочерней компанией пекинской компании Global Energy Interconnection Research Institute Co. Ltd., которая, в свою очередь, является дочерней компанией Государственной электросетевой корпорации (ГЭК) Китая. GEIRI Europe также специализируется на строительстве HDVC соединений и постоянно расширяет свое присутствие на европейском рынке.

Целью сооружения BorWin6 пропускной способностью 980 МВт и протяженностью 235 км (190 км будет проложено по морскому дну, 45 км – по суше) является присоединение к национальной энергосистеме ветропарков, сооруженных у побережья Боркума (Borkum), в Северном море, через шельфовую ППС BorWin kappa. Точка подключения BorWin6 к материковой энергосистеме – ППС в коммуне Бюттель (Büttel), расположенной в федеральной земле Шлезвиг-Гольштейн.

McDermott, специализирующаяся на инжиниринговых и строительных решениях для энергетического сектора, будет отвечать за проектирование, закупки, строительство, монтаж и ввод в эксплуатацию (engineering, procurement, construction, installation and commissioning services, EPCIC) шельфовой платформы для ППС, которую планируется разместить в 190 км от побережья, где глубина моря составляет до 40 м. GEIRI и EPRI будут отвечать за все электротехнические работы.

Начало строительства платформенной ППС в море запланировано на середину 2023 г., ППС на суше − на 2024 г. Прокладку подземных кабелей на суше планируется осуществить в 2024 г. и 2025 г., а подводных кабелей – в 2025 г. и 2026 г.

Проект соединения BorWin6 является пятым, наряду с BorWin 1, 2 ,3 и 5, проектом строительства HVDC соединения, реализуемым TenneT у побережья Боркума.

Ввод в эксплуатацию соединения BorWin6 запланирован на 2027 г.

Официальный сайт TenneT
https://www.tennet.eu

В Швейцарии планируется построить 1 ГВт мощности пиковых газовых электростанций

Федеральный совет Швейцарии (Swiss Federal Council) одобрил комплекс мер по повышению надежности энергоснабжения в зимний период: операторов гидроаккумулирующих электростанций (ГАЭС) обяжут поддерживать определенный объем гидроресурсов (hydropower reserve), которые будут задействованы, при необходимости, за отдельную плату.

Кроме того, Швейцария планируется построить две - три газовые электростанции совокупной мощностью 1 ГВт (gas reserve). Эти газовые станции планируется использовать только в исключительных обстоятельствах. Ожидается также, что начиная с 2025 г. Швейцария станет более зависимой от импорта электроэнергии и, следовательно, более уязвимой к сбоям в поставках электроэнергии

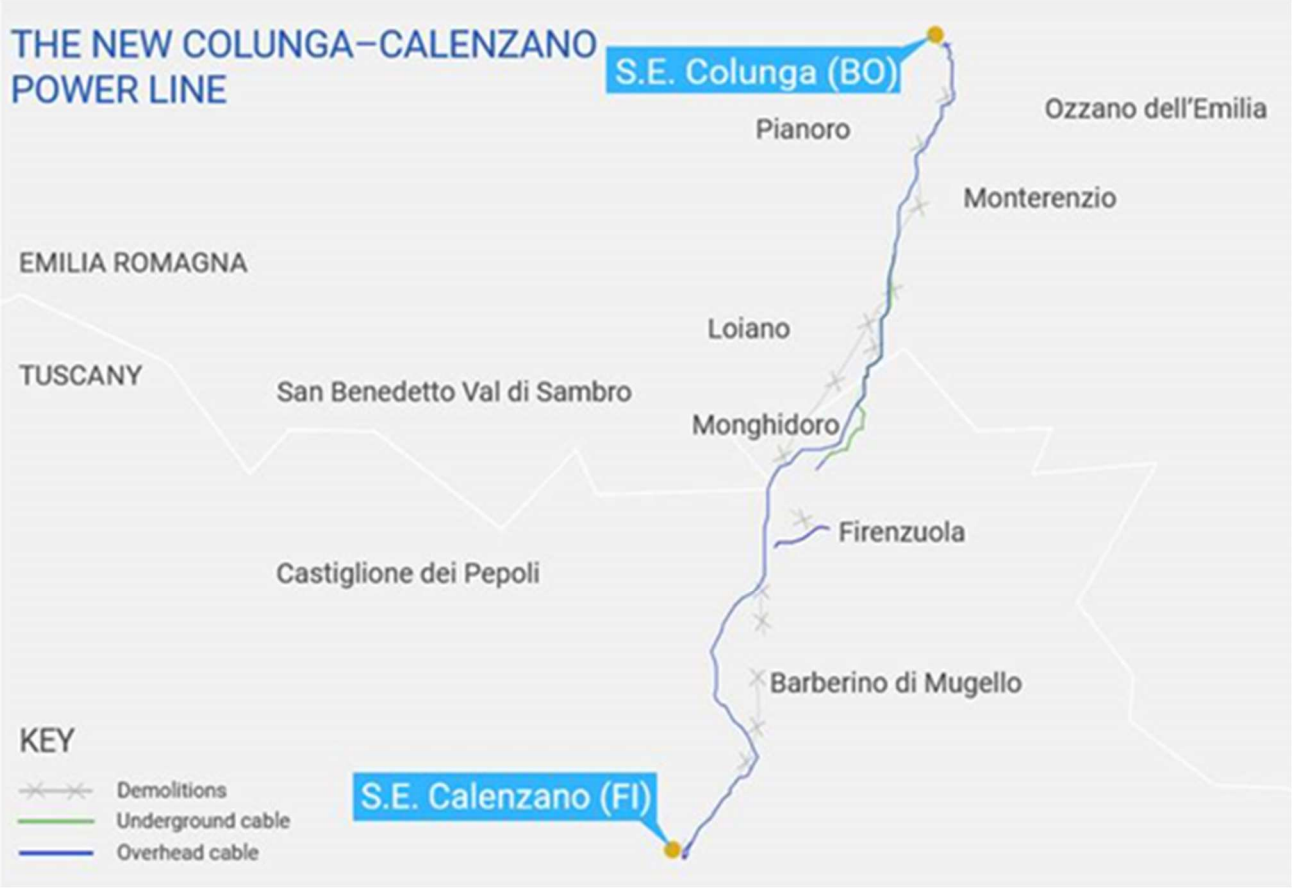
Информационно-аналитический ресурс Enerdata
https://www.enerdata.net

Системный оператор Италии начинает работы в рамках проекта строительства межсистемного соединения Колунга − Каленцано

Итальянский системный оператор Terna начинает работы по проекту строительства нового межсистемного соединения Колунга − Каленцано (Colunga – Calenzano) между регионами Эмилия-Романья (Emilia − Romagna) и Тоскана (Tuscany). Компания планирует инвестировать в проект € 170 млн.

Сооружение нового соединения укрепит электросетевую инфраструктуру и обеспечит значительное увеличение пропускной способности электрических связей между Северными и Центрально-Северными регионами Италии, тем самым повышая эффективность и устойчивость энергосистемы в целом. Это один из главных и наиболее важных проектов, направленных на развитие сетевой инфраструктуры, предусмотренных компанией Terna в ее бизнес-плане − Driving Energy' Business Plan.

Новое соединение напряжением 380 кВ и протяженностью 84 км пройдет в общей сложности через 12 муниципалитетов, из которых девять расположены в провинции Болонья (Bologna) − Кастеназо (Castenaso), Сан-Лаззаро (San Lazzaro), Оззано (Ozzano), Пианоро (Pianoro), Монтеренцио (Monterenzio), Монгидоро (Monghidoro), Сан-Бенедетто-Валь-ди-Самбро (San Benedetto Val di Sambro), Кастильоне-деи-Пеполи (Castiglione dei Pepoli) и Лойано (Loiano), а три находятся в провинции Флоренция (Florence) − Флоренцуола (Firenzuola), Барберино-ди-Муджелло (Barberino di Mugello) и Каленцано (Calenzano). Проектом также предусмотрены работы по реконструкции существующей воздушной линии электропередачи (ВЛ) напряжением 380 кВ Барджи – Каленцано (Bargi – Calenzano).



Работы планируется начать в муниципалитете Каленцано, где две существующие ВЛ заменят подземными кабельными линиями протяженностью 3 и 5 км соответственно. Еще две существующие ВЛ будут заменены одной, которая станет начальным участком нового соединения.

К основным преимуществам проекта относятся:

- Рыночная эффективность и обеспечение интеграции возобновляемых источников энергии (ВИЭ), подразумевающие оптимизацию перетоков мощности в передающей сети.

- Повышение качества, надежности и отказоустойчивости системы передачи электроэнергии; снижение рисков возникновения перебоев в электроснабжении (power outages); более широкое проникновение в энергосистему электроэнергии из ВИЭ; повышение устойчивости передающей системы к чрезвычайным ситуациям.

- Сокращение выбросов вредных веществ за счет обеспечения интеграции в энергосистему возобновляемых и более эффективных источников энергии.

Официальный сайт Terna
https://www.terna.it

Новая дорожная карта Израиля нацелена на доведение до 40% доли возобновляемых источников энергии в структуре энергопотребления к 2030 году

Министерство окружающей среды (Ministry of Environment) Израиля опубликовало новую дорожную карту по развитию возобновляемых источников энергии (ВИЭ), нацеленную на доведение доли ВИЭ в энергобалансе страны до 40% к 2030 г.

Чтобы достичь поставленной цели Израилю потребуется ввести в эксплуатацию от 18 до 23 ГВт мощности солнечной генерации, а также системы накопления электроэнергии (СНЭЭ) суммарной мощностью и энергоемкостью соответственно 5,5 ГВт и 33 ГВт*ч. Общий потенциал солнечной генерации в Израиле оценивается в 26 ГВт, в том числе 24 ГВт − солнечные установки, размещаемые на крышах и фасадах зданий, на автостоянках, в промышленных зонах и на водоемах, а также 2 ГВт мощности солнечных установок, размещаемых на сельскохозяйственных землях.

Дорожная карта также рекомендует создать регуляторную базу для управления распределенной генерацией на базе ВИЭ, виртуальными электростанциями (virtual power plants, VPPs) и СНЭЭ.

В настоящее время в Израиле поставлена цель по достижению 30% доли ВИЭ-генерации в производстве электроэнергии к 2030 г. В 2020 г. доля ВИЭ в энергобалансе Израиля составляла менее 7%, из которых 6% приходилось на солнечную генерацию. Суммарная установленная мощность генерации в Израиле на конец 2020 г. составляла 20 ГВт. При этом на газовую генерацию приходилось 30% установленной мощности и 67% выработки электроэнергии, а на угольную − 24% и 26% соответственно.

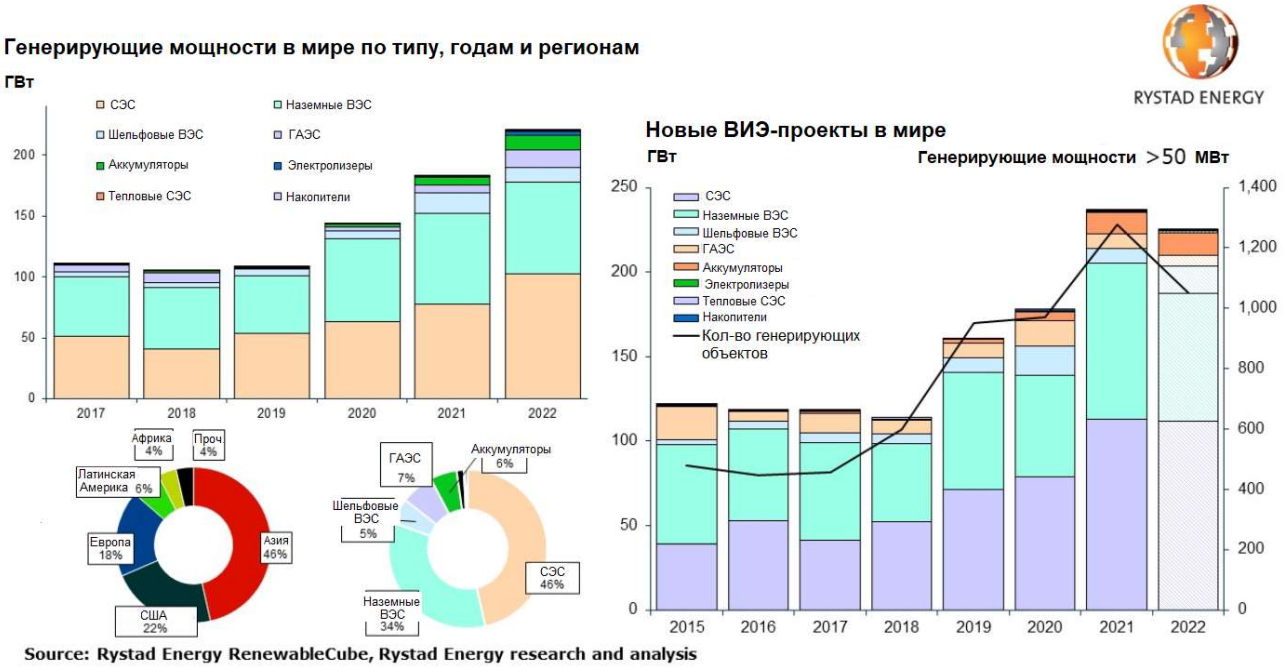
Информационно-аналитический ресурс Enerdata
https://www.enerdata.net

В 2022 году в Азии будет введено в эксплуатацию 103 ГВт мощности генерации на базе возобновляемых источников энергии

Согласно отчету, подготовленному компанией Rystad Energy[2], в текущем году в Азии планируется ввести в эксплуатацию объекты генерации на базе возобновляемых источников энергии (ВИЭ) суммарной мощностью 103 ГВт, что составляет 46% от

[2] Rystad Energy – крупнейшая норвежская независимая консалтинговая компания, специализирующаяся на исследованиях в области энергетики, рынков и бизнес-аналитике.

совокупного мирового объема новых вводов ВИЭ-генерации. При этом на Китай будет приходиться 62% (64 ГВт) от суммарного объема вводов ВИЭ-генерации в Азии и 29% от объема вводов в целом по миру несмотря на то, что страна постепенно отказывается от государственных субсидий для проектов строительства наземных ветровых (ВЭС) и солнечных электростанций (СЭС). В настоящее время Китай также занимает лидирующие позиции в разработке и реализации проектов строительства шельфовых ВЭС − в 2021 г. было введено в промышленную эксплуатацию свыше 14 ГВт мощности шельфовых ВЭС, а в 2022 г. планируется ввести в эксплуатацию еще 11,5 ГВт.



Ожидается, что в целом по миру в текущем году будет введено в эксплуатацию 220 ГВт мощности ВЭС и СЭС, из которых 195 ГВт уже строятся. При этом доля СЭС в совокупной мощности новых объектов ВИЭ-генерации составит 46%, а ВЭС − 34%. Инвестиции в эти сектора ВИЭ-энергетики оцениваются более чем в $ 300 млрд.

По оценке Rystad Energy, к концу 2022 г. суммарная мощность аккумуляторных систем накопления электроэнергии (СНЭЭ) достигнет 24,6 ГВт, что означает 96% рост мощности СНЭЭ в годовом исчислении, а к 2025 г. суммарная мощность СНЭЭ достигнет 52,4 ГВт, что в 4 раза превышает текущий уровень.

В отчете Rystad Energy также отмечается, что проекты строительства наземных ВЭС, реализацию которых планируется начать в текущем году, могут столкнуться со сложной экономической ситуацией, задержками поставок материалов и комплектующих и даже рисками отмены, что связано с ростом цен на сталь, которая обуславливает почти 70% конечной цены ветровых установок.

Информационно-аналитический ресурс Asian Power
https://asian-power.com

В Южной Корее началось строительство парогазовой электростанции 1,1 ГВт

В Южной Корее начались строительные работы в рамках проекта сооружения парогазовой электростанции (ПГЭС) Юмсон (Eumseong), работающей на природном газе.

ПГЭС Юмсон установленной мощностью 1,1 ГВт будет построена в провинции Чхунчхонбук (Chungcheongbuk) на участке площадью 32,5 га, ранее выделенном для строительства угольной электростанции мощностью 1 ГВт, проект строительства которой был заморожен в связи с новым экологическим курсом корейского правительства, реализуемым с 2018 г.

ПГЭС Юмсон будет состоять из 2 парогазовых установок (ПГУ) мощностью 571 МВт каждая в составе газовой турбины SGT6-9000HL, паровой турбины SST-5000, генератора SGen-3000W и котла-утилизатора. ПГУ будут оборудованы системой управления SPPA-T3000 производства Siemens. Для выдачи мощности станции будет построена подстанция и установлены силовые трансформаторы. К национальной энергосистеме первая очередь ПГЭС будет подключена линией электропередачи (ЛЭП) 154 кВ, а вторая − ЛЭП 345 кВ.

За разработку проекта, строительство и последующую эксплуатацию ПГЭС Юмсон отвечает компания Korea East-West Power, являющаяся дочерним предприятием южнокорейской государственной энергетической корпорации − Korea Electric Power Corporation (KEPCO). Планируется, что первая очередь ПГЭС Юмсон будет введена в эксплуатацию к концу 2024 г. Ключевые контракты на сооружение первой очереди ПГЭС Юмсон были заключены в январе текущего года. Ожидается, что эксплуатация только первой очереди позволит сократить выбросы CO_2 на 3,7 млн тонн в год по сравнению с угольной электростанцией аналогичной мощности.

Проект строительства ПГЭС Юмсон реализуется в рамках 8-го Долгосрочного базового плана Южной Кореи по энергоснабжению и энергопотреблению (South Korea’s 8th Basic Plan for Long-term Electricity Supply and Demand), объявленного Министерством торговли, промышленности и горнодобывающей промышленности (Ministry of Trade, Industry and Mining) в декабре 2017 г.

Информационно-аналитический ресурс NS Energy
https://www.nsenergybusiness.com

В американском штате Калифорния будет реализован пилотный проект по установке солнечных панелей на системе открытых каналов водоснабжения

Управление водных ресурсов и электроснабжения г. Турлок (Turlock Irrigation District, TID) совместно с Управлением водных ресурсов штата Калифорния (Department of Water Resource, DWR), калифорнийской проектной студией Solar AquaGrid и Калифорнийским университетом в Мерседе планирует реализацию пилотного проекта Nexus, в рамках которого солнечные панели будут установлены на двух участках открытых водных каналов (протяженностью 4 тыс. миль), по которым вода поступает с гор Сьерра-Невада и северных районов Калифорнии в озера, водохранилища гидроэлектростанций и водоемы сельскохозяйственных ферм в других частях штата. Установка солнечных панелей над открытыми водными каналами сократит интенсивность испарений воды и одновременно обеспечит выработку электроэнергии в объеме, достаточном для электроснабжения 100 тыс. местных домохозяйств. Финансирование проекта, стоимость которого оценивается в $ 20 млн, осуществляют власти штата.

Проект Nexus будет реализован в рамках планов штата Калифорния по внедрению масштабной программы с целью сохранения водных ресурсов и выработки электроэнергии в штате за счет размещения солнечных панелей над открытыми водными каналами. Преимущества данной концепции были подтверждены

исследованием, проведенным в 2021 г. Калифорнийским университетом (кампусы в Мерседе и Санта-Крус) по инициативе Solar AquaGrid[3].

Согласно результатам исследования суммарная мощность солнечной генерации, которую можно разместить на всей сети существующих открытых каналов водоснабжения в Калифорнии, составит 13 ГВт, что эквивалентно примерно 1/6 совокупной установленной мощности действующих объектов генерации в штате и порядка 50% мощности новых объектов генерации на базе возобновляемых источников энергии, которые необходимо построить для достижения целей штата Калифорния по снижению выбросов парниковых газов на 40% к 2030 г.

Работы по проекту Nexus планируется начать осенью 2022 г. и завершить в 2024 г.

Информационные ресурсы Daily Mail, pv-magazine
https://www.dailymail.co.uk, https://www.pv-magazine.com

Минэнерго США выделяет финансирование на поддержку атомной энергетики, электротранспорта и технологий накопления энергии

Департамент (министерство) энергетики (Department of Energy, DOE) США в рамках правительственного плана по борьбе с изменениями климата объявил о решении выделить до $ 6 млрд на программу, направленную на предотвращение закрытия атомных электростанций. Финансирование должно быть обеспечено за счет инвестиций в создание развитой инфраструктуры и рабочих мест которые предусмотрены федеральным Законом об инвестициях (Infrastructure Investment and Jobs Act, IIJA), принятом в ноябре 2021 г. и касающемся, в том числе, масштабной модернизации национальной энергосистемы.

По предлагаемой DOE программе собственники и операторы коммерческих атомных энергоблоков смогут на конкурсной основе претендовать на кредиты, направляемые на поддержку атомных электростанций (АЭС) в экономически сложных

[3] https://solaraquagrid.com

условиях. Претенденты должны будут доказать, что находящийся в их собственности или управлении энергоблок находится под угрозой закрытия именно по экономическим причинам, и при этом его закрытие приведет к росту загрязнения воздуха из-за необходимости увеличения производства электроэнергии из менее экологичных источников энергии.

Программы DOE, направленные на стимулирование внутреннего производства аккумуляторов для электромобилей и накопителей энергии, в соответствии с IIJA должны будут получить около $ 3 млрд, из которых 2,8 млрд выделяется на поддержку нового, модернизацию и расширение существующего собственного производства материалов и комплектующих, а также поддержку предприятий по переработке аккумуляторов, а 60 млн − на исследования и разработку технологий использования вторичного сырья для производства аккумуляторов.

DOE и Департамент (министерство) транспорта (Department of Transportation, DOT) США также готовят совместную программу по созданию общенациональной инфраструктуры для электротранспорта (National Electric Vehicle Infrastructure Formula Program, NEVI), чтобы выполнить требования IIJA в этом направлении. Заявленный объем финансирования – более $ 5 млрд в течение пяти лет – выделяется отдельным штатам на создание на своей территории разветвленной сети зарядных станций для электромобилей, особенно вдоль автомагистралей, которые соединяют штаты между собой. На 2022 г. выделено 615 млн, и заинтересованные штаты для получения гранта должны разработать соответствующий план (EV Infrastructure Deployment Plan) по развитию зарядной инфраструктуры для электромобилей.

Официальный сайт Utility Dive
http://www.utilitydive.com

Американская FERC удовлетворила запрос ISO-NE о расторжении контракта на поставку мощности газовой электростанции Killingly

Федеральная комиссия по регулированию энергетики (FERC) США разрешила системному оператору штатов Новой Англии[4] ISO New England (ISO-NE) расторгнуть договор на поставку мощности с газовой тепловой электростанцией (ТЭС) Killingly мощностью 650 МВт, которая должна быть построена в штате Коннектикут к 2024 г.

Комиссия согласилась с аргументами системного оператора о том, что ключевые этапы по реализации проекта строительства ТЭС Killingly не выполнены в требуемый срок, и станция не может быть введена в коммерческую эксплуатацию с 1 июня 2024 г., как того требуют ее обязательства по поставкам мощности в рамках заключенного еще в 2019 г. контракта.

В связи с принятым FERC решением ТЭС Killingly не смогла принять участие в 16-м плановом ежегодном аукционе по отбору поставщиков мощности на три года вперед (Forward Capacity Auction, FCA) для периода поставки с 1 июня 2025 г. по 31 мая 2026 г. Аукцион состоялся 7 февраля текущего года, результаты должны были быть опубликованы ISO-NE не позднее 22 февраля, но системный оператор запросил отсрочку у FERC, пока не завершен процесс по иску собственника ТЭС Killingly, который оспорил решение комиссии.

[4] Регион на северо-востоке США, включающий в себя штаты Коннектикут, Мэн, Массачусетс, Нью-Гэмпшир, Род-Айленд и Вермонт.

В качестве дополнительной меры ISO-NE провел расчеты на аукционе как с учетом мощности ТЭС Killingly, так и без нее, корректируя соответственно клиринговые цены и объемы поставок мощности. В качестве результатов аукциона будет выбран один из вариантов, в зависимости от итогов разбирательства.

Официальный сайт Utility Dive
http://www.utilitydive.com

Начинается реконструкция третьего энергоблока атомной электростанции Дарлингтон в Канаде

Канадская энергетическая компания Ontario Power Generation (OPG) приступила к реконструкции энергоблока № 3 атомной электростанции (АЭС) Дарлингтон (Darlington) в рамках 10-летней программы реконструкции АЭС.

На АЭС Дарлингтон мощностью 3 512 МВт установлены 4 ядерных реактора CANDU (Canada Deuterium Uranium) канадского производства мощностью 878 МВт каждый, которые были введены в коммерческую эксплуатацию в период с 1990 г. по 1993 г. АЭС покрывает до 20% потребления электроэнергии в канадской провинции Онтарио. Ожидается, что после завершения программы реконструкции станции, общая стоимость которой оценивается в CAD 12,8 млрд ($ 10,1 млрд), сроки эксплуатации энергоблоков станции будут продлены еще на 30 лет.

Первым прошел реконструкцию энергоблок № 2, который в июне 2020 г. был повторно введен в эксплуатацию. Работы по реконструкции энергоблока № 3 стартовали в сентябре того же года. Демонтажные работы на энергоблоке № 3 были завершены в октябре прошлого года, и сейчас энергоблок находится на этапе повторной сборки. Завершить работы по реконструкции энергоблока № 3 планируется в начале 2024 г.

Реконструкция энергоблоков № 1 и № 4 будет проводиться одновременно: реконструкцию энергоблока № 1 планируется завершить во втором квартале 2025 г., а работы на энергоблоке № 4 планируется начать в третьем квартале 2023 г. По информации OPG, полностью завершить программу реконструкции АЭС Дарлингтон планируется к 2026 г.

Информационно-аналитический ресурс World Nuclear News
https://www.world-nuclear-news.org