



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

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

01.02.2019 – 07.02.2019



Прибалтийские системные операторы переносят сроки тестирования кратковременного выделения прибалтийских энергосистем на изолированную работу от энергосистем России и Беларуси

На встрече системных операторов Эстонии (Elering), Латвии (Augstsprieguma tīkls) и Литвы (Litgrid), состоявшейся 4 февраля 2019 г. в Риге, было принято решение отложить запланированное на июнь 2019 г. тестирование энергосистем Литвы, Латвии, Эстонии во время кратковременного отключения на изолированную работу от энергосистем Беларуси и России.

По информации Председателя Правления эстонского системного оператора Таави Вескимяги, указанное решение было принято после того, как российская сторона проинформировала остальные заинтересованные стороны о проведении 24-26 мая 2019 г. испытаний работы энергосистемы Калининградской области в изолированном режиме в течение 72 часов¹.

При этом Таави Вескимяги считает, что перенос сроков безусловно не означает замедления или приостановки процесса подготовки к тестированию энергосистем стран Балтии на работу в изолированном режиме от энергосистем Беларуси и России. Напротив, Elering продолжит активную работу по развитию электрической сети, системного администрирования и формированию энергорынка, а также обсуждения по согласованию с латвийскими и литовскими коллегами новых сроков тестирования.

Что касается самого проведения тестирования, то планируется, что в это время энергосистемы Эстонии, Латвии и Литвы будут полностью отключены от энергосистем России и Беларуси в течение 12 часов², оставаясь при этом соединенными с энергосистемами Скандинавских стран и Польши связями постоянного тока. Для этого будут отключены все 9 электрических связей между энергосистемами прибалтийских стран и ЕЭС России и ОЭС Беларуси, а также межгосударственные ЛЭП между Литвой и Калининградской областью, а энергосистема последней, таким образом, во время проведения тестирования будет работать в изолированном режиме, как отдельная синхронная зона.

Официальный сайт Elering
<https://www.elering.ee>

Опубликована новая редакция Программы развития энергетики Франции

Министерство экономики Франции подготовило обновленную редакцию многолетней Программы развития энергетики (Programmation Pluriannuelle de l'énergie – PPE energy plan), которая будет определять энергетическую политику страны на периоды 2019-2023 гг. и 2024-2028 гг. Программа была направлена на рассмотрение ряду консультативных органов, а окончательный вариант документа планируется выпустить летом 2019 г.

Обновленная редакция Программы содержит детальные меры по выполнению поставленной цели – достичь углеродной нейтральности экономики страны к 2050 г., включая значительное сокращение потребления ископаемых видов топлива по сравнению с уровнем 2012 г.: в первичной переработке энергоресурсов снизить объем

¹ Программа испытаний согласована прибалтийскими системными операторами.

² В соответствии с согласованной системными операторами России и Беларуси Программой тестирования электрических систем Литвы, Латвии, Эстонии во время кратковременного отключения на изолированную работу продолжительность тестирования – до 18 часов.



использования ископаемого топлива на 20% к 2023 г. и на 35% к 2028 г., а в конечном потреблении – на 7% к 2023 г. и на 14% к 2028 г.

Программой также предусмотрено увеличение в конечном потреблении доли генерации на базе ВИЭ с 16% в 2017 г. до 25% в 2023 г. и до 34-38% в 2028 г. Доля ВИЭ-генерации в покрытии спроса на электроэнергию должна достигнуть 35% к 2023 г. (20% в 2016 г.) и 48-52% к 2028 г., а в суммарной выработке электроэнергии – соответственно 27% к 2023 г. и 36% к 2028 г. Планируется, что общая мощность ВИЭ-генерации во Франции достигнет 74 ГВт к 2023 г. и 102-113 ГВт к 2028 г., из которых более 26 ГВт будет приходиться на гидрогенерацию; более 34 ГВт – на материковую и около 5 ГВт – на офшорную ветрогенерацию; 35-44 ГВт – на солнечную; а на генерацию на древесной биомассе и на биогазе соответственно – 800 МВт и более 300 МВт. Для достижения этих целей, в Программе приведен детальный график проведения тендеров по отбору проектов сооружения ВИЭ-генерации между 2019 г. и 2024 г., предусматривающий ежегодные вводы около 2 ГВт материковых ВЭС (1,6 ГВт в 2019 г. и 1,8 ГВт в 2020 г.), 2 ГВт СЭС и 900 МВт фотоэлектрических панелей на крышах зданий.

В отношении атомной энергетики Программа предусматривает сокращение доли ядерной генерации во французской энергетике до уровня ниже 50% к 2035 г. Так, к 2028 г. будут выведены из эксплуатации 4-6 ядерных реакторов, включая 2 реактора на АЭС Фессенхайм (Fessenheim), а к 2035 г. планируется вывести из эксплуатации 14 реакторов мощностью 900 МВт каждый. Выбросы парниковых газов, связанных с энергетикой, должны снизиться на 14% в период с 2016 г. по 2023 г., чтобы достичь показателя 227 млн тонн в 2028 г. (-30% в период с 2016 по 2028 г.).

Одной из целей новой программы развития энергетики является почти утроение объема производства электроэнергии на биогазе – от 5,4 ТВт*ч в 2016 г. до 14 ТВт*ч к 2023 г. и до 24-32 ТВт*ч к 2028 г. Доля биогаза к 2028 г. составит 6%-8% от общего объема потребления газового топлива. Доля использования биотоплива первого поколения в общем объеме переработки биомассы должна стабильно оставаться на уровне ≈7%, а объем современных видов биотоплива, используемых для переработки в бензин, должен увеличиться в 12 раз, а в дизельное топливо – в 9 раз по сравнению с 2017 г. ВИЭ-генерация должна довести выработку электроэнергии до 196 ТВт*ч к 2023 г. (+25% по сравнению с 2016 г.) и до 218-247 ТВт*ч в 2028 г. (+40-60% по сравнению с 2016 г.), покрывая при этом от 35% до 39% суммарного объема потребления тепла.

В соответствии с Программой французскому Правительству также предстоит обеспечить постепенный пересмотр регулируемых тарифов на электроэнергию, которыми пользуются почти 80% домохозяйств страны. Регулятор в энергетике Франции – Комиссия по регулированию энергетики (Commission de Regulation de l'Énergie, CRE)³ – планирует рассмотреть уровень повышения тарифов в феврале 2019 г.

Информационно-аналитический ресурс Enerdata
<http://www.enerdata.com>

³ Комиссия по регулированию энергетики (CRE) – независимый административный орган, который отвечает за обеспечение надлежащего функционирования и разрешение споров между участниками и инфраструктурными организациями энергорынков Франции. Область регулирования распространяется на рынки газа и электроэнергии.



Обновлен План развития электрической сети Германии на период до 2030 года

Немецкие системные операторы – 50Hertz, Amprion, TenneT и TransnetBW – опубликовали первую редакцию обновленного Плана развития электрической сети на период до 2030 г. (Network Development Plan (NDP) 2030)⁴.

Все рассматриваемые в новой редакции NDP 2030 сценарии развития национальной электрической сети в качестве целевого показателя учитывают задачу по достижению 65% доли ВИЭ в структуре потребляемых энергоресурсов, однако



различаются в вопросах использования инновационных технологий, технологий аккумулирования и хранения энергии и вариантах управляемости энергосистемы. При этом во всех рассматриваемых в NDP 2030 сценариях принималась во внимание неравномерность внутреннего энергорынка Германии, характерной особенностью которого является наличие масштабной генерации на севере и крупнейших центров потребления на юге и западе страны, что обуславливает потребность в увеличении пропускной способности магистральной электрической сети.

С учетом необходимости увеличения пропускной способности передающей сети, оцениваемой почти в 11 ГВт, роста использования ВИЭ и значительного сокращения доли угля в электроэнергетике, а также развития европейского электроэнергетического рынка, системные операторы полагают, что необходимо строительство двух дополнительных магистральных ЛЭП постоянного тока общей протяженностью 1 160 км и суммарной пропускной способностью 4 ГВт, сооружение которых не было включено в предыдущие редакции NDP 2030 и действующий Федеральный план бюджетных требований (Federal Requirements Plan, FRP). Новые ЛЭП предлагается проложить в подземном исполнении через федеральные земли Шлезвиг-Гольштейн – Нижняя Саксония – Северный Рейн-Вестфалия – Баден-Вюртемберг. Сооружение данных ЛЭП предусмотрено сценарием В 230, в соответствии с которым планируется дополнительно к упомянутым ЛЭП постоянного тока построить еще 450 км новых и модернизировать 2,9 тыс. км существующих ЛЭП.

⁴ Netz Entwicklungs Plan 2030.

Расширение сети сверхвысокого напряжения, предусмотренное сценарием В 230, приведет к увеличению расходов и, по оценке системных операторов, затраты на реализацию планируемых мероприятий составят около € 52 млрд. Как и в предыдущие годы, параллельно с разработкой новой редакции Плана развития электрической сети был обновлен План развития оффшорной электрической сети (Offshore Network Development Plan), инкорпорированный в NDP 2030.

Публикация новой редакции NDP 2030 дала старт публичным консультациям по документу, которые продлятся 4 недели. Полученные комментарии будут учтены в доработанной по результатам публичных обсуждений редакции NDP 2030, которая затем будет передана на рассмотрение в Федеральное сетевое агентство (Federal Network Agency, FNA). FNA, в свою очередь, подготовит предложения (вероятно, в мае текущего года) для Федерального правительства Германии (Federal Government) о внесении соответствующих изменений в FRP.

Информационно-аналитический ресурс TSCNET
<https://www.tscnet.eu>

Регулятор в энергетике Германии приступил к рассмотрению проекта HVDC соединения SuedOstLink пропускной способностью 2 ГВт

Немецкий национальный регулятор в энергетике Bundesnetzagentur (BNetzA) приступил к оценке проекта строительства HVDC соединения SuedOstLink от г. Вольмирштедт (Wolmirstedt) в Саксонии-Анхальт до г. Ландсхут (Landshut) в Баварии. Протяженность соединения SuedOstLink напряжением ± 500 кВ и пропускной способностью 2 ГВт составит 580 км. Ввод соединения в эксплуатацию запланирован на 2025 г.

Заявка на реализацию проекта была подана немецко-голландским системным оператором Tennet и немецким системным оператором 50Hertz в марте 2017 г. Наличие всех необходимых документов по проекту было подтверждено BNetzA в ноябре 2018 г.

Соединение SuedOstLink станет одной из важнейших электрических связей, соединяющих Северную и Южную Германии и обеспечивающих возможность передачи электроэнергии от ветропарков в северной части Германии в южные промышленные регионы в целях удовлетворения постоянно растущего объема потребления в стране, что особенно важно в условиях запланированного вывода из эксплуатации всех атомных электростанций к 2022 г.

Информационно-аналитический ресурс Enerdata
<http://www.enerdata.com>

В Германии согласован поэтапный вывод из эксплуатации угольной генерации к 2038 г.

Комиссия по угольному топливу Германии (German Coal Commission)⁵, созданная в июне 2018 г. и включающая 28 членов – представителей промышленности, научных кругов, экологических групп, профсоюзов и

⁵ Официальное название – Комиссия по экономическому росту, структурным изменениям и занятости Commission on Growth, Structural Change and Employment.



представителей правящих партий (с правом совещательного голоса) – согласовала план поэтапного (не позднее 2038 г.) вывода из эксплуатации угольной генерации и предложила выплатить как минимум € 40 млрд в качестве компенсации регионам, которые пострадают от закрытия угольных станций. Точный размер компенсаций для промышленных и бытовых потребителей, столкнувшихся с увеличением стоимости электроэнергии в связи с выводом из эксплуатации угольной генерации, которые по оценке комиссии составят € 2 млрд в год, будет определен в 2023 г. План будет реализовываться правительством Германии.



Первый этап предполагает закрытие 12,7 ГВт мощностей угольной генерации к 2022 г. с выплатой компенсаций, размер которых еще не согласован. Данная мера коснется 24 различных электростанций, находящихся в управлении таких энергокомпаний, как RWE, Uniper, EnBW и Vattenfall. К 2030 г. мощность угольной генерации в Германии сократится более чем вдвое (до 17 ГВт). Полностью закрытие работающих на угле электростанций может быть завершено уже к 2035 г., а решение о целесообразности ускорения данного процесса будет принято в 2032 г.

В 2018 г. доля ВИЭ составила более 40% в структуре энергетики Германии, впервые опередив ископаемые источники. Однако электроэнергия, выработанная на ископаемых видах топлива, до сих пор покрывает около 40% потребностей страны.

Концерн RWE⁶ выступает категорически против установленного срока вывода из эксплуатации угольной генерации. По оценке RWE, эта дата является слишком ранней и должна быть пересмотрена. Для обеспечения надежного энергоснабжения потребителей после закрытия угольных электростанций требуются дополнительные инвестиции в сетевую инфраструктуру и развитие ВИЭ-генерации. Особенно пострадает бизнес компании в области добычи и использования бурого угля, так как

⁶ RWE (нем. Rheinisch-Westfälisches Elektrizitätswerk) -- немецкий энергетический концерн со штаб-квартирой в г. Эссене. Основные направления деятельности концерна — добыча бурого угля, выработка и продажа электроэнергии на тепловых, атомных и ВИЭ-электростанциях, торговля и снабжение потребителей природным газом.



находящиеся в управлении концерна электростанции, работающие на буром и каменном угле, должны быть выведены из эксплуатации к 2022 г.

Это второе крупное вмешательство государства в немецкий энергетический рынок. Ранее правительство уже определило 2022 г. как конец атомной энергетики в Германии.

Информационно-аналитические ресурсы Enerdata, IE Industry Europe
<http://www.enerdata.com>, <https://www.industryeurope.com>

Еврокомиссия подала апелляцию на решение суда ЕС о приостановлении работы британского рынка мощности

Еврокомиссия 25 января 2019 г. подала апелляцию на решение Европейского суда общей юрисдикции (General Court of the Court of Justice) от 15 ноября 2018 г., которым отменяется согласование, выданное комиссией для правил британского рынка мощности. По оценке суда, Еврокомиссия не обеспечила одинаковые (недискриминационные) условия по отбору поставщиков мощности для различных категорий компаний-поставщиков. В результате подготовка к плановым аукционам и платежи по действующим контрактам в Великобритании были прекращены до повторного согласования правил.

Принятие апелляции не означает автоматической приостановки действия судебного решения, но Еврокомиссия может просить суд рассмотреть вопрос о приостановлении до тех пор, пока не будет завершено разбирательство. Если жалоба комиссии будет удовлетворена, британский рынок мощности сможет возобновить работу. При этом стандартный срок рассмотрения апелляции составляет от одного года и больше. Кроме того, отсутствует понимание, каким образом продолжать рассмотрение открытых дел в Европейском суде, если Великобритания выйдет из Евросоюза с 29 марта 2019 г. без соглашения.

Министерство энергетики Великобритании (Department for Business, Energy and Industrial Strategy, BEIS), со своей стороны, в январе 2019 г. объявило о намерении возобновить сбор платежей за мощность, чтобы затем иметь возможность быстро перераспределить средства между держателями контрактов в случае восстановления работы рынка. BEIS также опубликовал планы проведения летом текущего года аукциона T-1 и в следующем году аукциона T-3 (на три года вперед) по отбору поставщиков мощности, который заменит основной аукцион T-4⁷, назначенный на февраль 2019 г. и отмененный из-за решения суда.

Официальный сайт Utility Week
<http://www.utilityweek.co.uk>

В проектах сооружения офшорных ВЭС общей мощностью 2,545 ГВт в польской акватории Балтийского моря готовы участвовать 13 энергокомпаний

Польский энергохолдинг Polska Grupa Energetyczna (PGE) сообщил, что на приглашение об участии в проектах сооружения ветровой генерации в польской акватории Балтийского моря мощностью свыше 2 545 МВт откликнулись 13 компаний.

⁷ Основной аукцион на поставку мощности (T-4) проводится за четыре года до периода поставки. За год до периода поставки проводится дополнительный аукцион (T-1).



Ветропарки проектной мощностью 1 500 МВт и 1 045 МВт планируется разместить в акватории, находящейся в зоне управления дочерних компаний PGE – Elektrownia Wiatrowa Baltica-2 и Elektrownia Wiatrowa Baltica-3 соответственно. Присоединение ветропарков к электрической сети намечено на 2025 г., а ввод в коммерческую эксплуатацию на 2026 г.

Холдинг PGE планирует в конечном итоге продать до 50% принадлежащих ему акций этих двух специализированных компаний, которые и будут работать с выбранными партнерами в формате совместного предприятия. Ожидается, что компании, отобранные в качестве партнеров, будут обладать большим опытом в области разработки проектов сооружения офшорной ветровой генерации в Европе, будут готовы поделиться этим опытом с PGE, а также будут в состоянии поддерживать технические аспекты реализации проектов.

Офшорная ветрогенерация является одним из вариантов стратегического плана развития PGE после 2020 г. В конце 2018 г. компании принадлежало около 2,2 ГВт объектов ВИЭ-генерации по всей Польше, большинство из которых – ветровые парки и гидроэлектростанции.

Информационно-аналитический ресурс Enerdata
<http://www.enerdata.com>

Чешское правительство объявило о своей позиции в отношении сооружения новых объектов атомной генерации

По мнению Министерства промышленности и торговли Чехии, инвестором строительства новых атомных энергоблоков в стране должен стать государственный энергетический концерн ČEZ Group.

Решение о сооружении новых АЭС в Чехии в настоящее время является дискуссионным, так как ČEZ не хочет инвестировать в их строительство без дополнительной финансовой поддержки со стороны Европейского союза (ЕС) и государства. При этом чешское правительство подтвердило свою прежнюю позицию об отсутствии любых государственных гарантий для цен на электроэнергию.

Концерн уже эксплуатирует четыре реактора ВВЭР-440 на АЭС Дукованы (2 040 МВт) и два реактора ВВЭР-1 000 на АЭС Темелин (2 160 МВт) и планирует построить новый энергоблок на АЭС Дукованы.

Замена старых энергоблоков на новые рассматривается концерном, как важнейший фактор обеспечения энергетической безопасности страны и поэтапного отказа от угольной генерации с целью сокращения выбросов CO₂. Для этого в июне 2017 г. в рамках ČEZ было создано новое подразделение по атомной энергетике, которое занимается вопросами реализации ядерных проектов и изучения вариантов их финансирования.

Информационно-аналитический ресурс Enerdata
<http://www.enerdata.com>

Системные операторы Хорватии и Словении присоединились к Международному координационному центру балансирующего рынка стран ЕС

Системные операторы Хорватии HOPS и Словении ELES после успешного завершения испытаний с 1 февраля 2019 г. присоединились к Международному координационному центру (International Grid Control Cooperation, IGCC), который



проводит расчеты электроэнергетических режимов балансирующего рынка теперь уже для 10 стран ЕС.

IGCC был создан в 2011 г. по инициативе четырех системных операторов Германии в качестве одной из мер по формированию единой зоны балансирующего рынка во исполнение требований системного кодекса ENTSO-E по балансированию. В дальнейшем к IGCC присоединились системные операторы Дании, Нидерландов, Швейцарии, Чехии, Бельгии, Австрии и Франции.

Одновременно HOPS и ELES совместно с австрийским системным оператором APG отказались от использования механизма взаимозачетов отклонений сальдо перетоков мощности (Imbalance Netting Cooperation, INC), который ранее действовал между Словенией, Хорватией и Австрией.

Официальные сайты ELES, HOPS
<http://www.eles.si>, <http://www.hops.hr>

Бразильский системный оператор в январе зафиксировал исторический максимум нагрузки

Независимый системный оператор Бразилии ONS 30 января 2019 г. в 15:50 зафиксировал новый исторический максимум нагрузки в национальной энергосистеме (Sistema Interligado Nacional, SIN) – 90 525 МВт.

Предыдущий исторический максимум, зарегистрированный 5 февраля 2014 г. (85 708 МВт), в январе текущего года обновлялся пять раз. Причиной резкого роста потребления названа жаркая погода.

Официальный сайт ONS
<http://www.ons.org.br>

В Бразилии ищут инвесторов для проекта строительства третьего энергоблока на АЭС Angra

Правительство Бразилии намерено возобновить приостановленные в 2015 г. работы по сооружению третьего энергоблока на АЭС Angra в муниципалитете Ангра-дус-Рейс (Angra dos Reis) в штате Рио-де-Жанейро.

Правительство рассчитывает завершить строительство энергоблока за счет привлечения частных инвестиций к 2026 г. Базовый тариф на электроэнергию для проекта был почти удвоен и составил \$ 126 за МВт*ч. По последним оценкам, стоимость проекта составит примерно \$ 3,9 млрд. На данный момент свою заинтересованность в инвестировании в проект выразили пять компаний.

Энергоблок Angra-3 (1 405 МВт брутто, 1 245 МВт нетто) будет размещен на площадке АЭС Angra, где уже работают энергоблоки Angra-1 (640 МВт) и Angra-2 (1 350 МВт) с реакторами с водой под давлением (pressurized water reactors). Строительство Angra-3 началось в 2010 г. и было приостановлено в 2015 г. на фоне обвинений во взятках, что, в свою очередь, привело к нескольким арестам и стимулировало расследование со стороны соответствующих государственных органов. Владелец и оператор проекта – филиал государственной электроэнергетической компании Eletrobras Eletronuclear.

Информационно-аналитический ресурс Enerdata
<http://www.enerdata.com>



В эмирате Дубай планируется построить гибридную СЭС мощностью 950 МВт

В эмирате Дубай (ОАЭ) началась разработка проекта сооружения крупнейшей в мире гибридной солнечной электростанции проектной мощностью 950 МВт Noor Energy 1, состоящей из СЭС башенного типа с параболическими концентраторами и фотоэлектрических модулей, размещенных на одной площадке.

В центре площадки Noor Energy 1 будет размещаться самая высокая в мире солнечная башня (260 м) мощностью 100 МВт, а вокруг башни будут размещены 3 сектора параболических солнечных концентраторов, дающих дополнительно по 200 МВт каждый. За концентраторами будут установлены фотоэлектрические модули суммарной мощностью 250 МВт. СЭС станет первым в мире генерирующим объектом, использующим три различные технологии преобразования солнечной энергии. Noor Energy 1 также будет способна аккумулировать энергию с хранением ее в течение 15 часов, что обеспечит возможность практически круглосуточного энергоснабжения потребителей.

Проект сооружения гибридной СЭС стоимостью \$ 3,9 млрд разрабатывается совместной компанией Noor Energy 1 в составе: саудовской генерирующей энергокомпании ACWA Power, китайской энергокомпании Shanghai Electric Group Company (SEGС), Промышленного и коммерческого банка Китая (Industrial and Commercial Bank of China, ICBC) и испанской энергетической корпорации Abengoa. Контракт на строительство СЭС, подписанный компанией Noor Energy 1 с



Управлением электроэнергетики и водных ресурсов Дубая (Dubai Electricity and Water Authority, DEWA), включает Соглашение о закупке электроэнергии сроком на 35 лет. Пуск в эксплуатацию СЭС ожидается в конце 2020 г.

Строительство СЭС Noor Energy 1 является четвертым этапом масштабного проекта сооружения солнечного энергокомплекса Mohammed Bin Rashid Al Maktoum Solar Park мощностью 5 ГВт в эмирате Дубай. Реализация проекта Noor Energy 1 осуществляется в рамках правительственной Стратегии по развитию чистой энергетики до 2050 г. (Dubai Clean Energy Strategy 2050), целью которой является достижение 75% доли ВИЭ-генерации к 2050 г. Реализация проекта позволит сократить выбросы углекислого газа на 2,4 млн тонн.

Информационно-аналитический ресурс Compelo Energy
<https://www.compelo.com>



ExxonMobil и Petrovietnam планируют построить единый комплекс по добыче и переработке шельфового газа и выработке электроэнергии в Центральном Вьетнаме

Американская нефтегазовая компания ExxonMobil и вьетнамская государственная нефтегазовая компания PetroVietnam подписали контракт на проведение предварительных проектно-изыскательных работ (contract for the front-end engineering and design FEED) по проекту сооружения единого комплекса по добыче и переработке шельфового газа и выработке электроэнергии в Центральном Вьетнаме.

Проектом предусмотрено строительство офшорной платформы для добычи природного газа на шельфовом месторождении Ca Voi Xanh; газопровода для перекачки газа к береговой газоперерабатывающей станции и самой станции; а также трубопроводов для подачи топливного газа на местные газовые электростанции, принадлежащие третьим сторонам.

Параллельно вьетнамские компании PetroVietnam, Vietnam Electricity и азиатский энергохолдинг Sembcorp Industries провели переговоры по строительству и дальнейшей эксплуатации газовых электростанций общей мощностью 3 ГВт.

Руководить реализацией многомиллиардного проекта и дальнейшей эксплуатацией комплекса будет ExxonMobil, которая в настоящее время подает заявки на получение соответствующих лицензий, разрешения на проектирование и подготовительные работы в целях дальнейшего продвижения проекта.

Оценку экономической конкурентоспособности и окончательное инвестиционное решение (final investment decision, FID) по проекту планируется получить в 2020 г. с учетом заключенных договоров купли-продажи газа, одобрений регулирующих органов и государственных гарантий.

Информационно-аналитический ресурс Enerdata
<http://www.enerdata.com>

Американская PG&E официально объявила о банкротстве

Американская Pacific Gas and Electric Co. (PG&E) – крупнейшая дочерняя компания холдинга PG&E Corporation – 29 января 2019 г. направила в федеральную Комиссию по ценным бумагам и фондовому рынку (U.S. Securities and Exchange Commission) официальное объявление о банкротстве в связи с исковыми требованиями, выставленными компании в рамках дел о возмещении убытков от лесных пожаров 2017 г. и 2018 г. в штате Калифорния. PG&E предъявлены обвинения в рамках расследования пожаров, прямой либо косвенной причиной которых могли стать энергообъекты и электрооборудование, находящееся в собственности компании.

Финансовые обязательства PG&E за нанесенный штату ущерб по различным оценкам могут составить до \$ 30 млрд. Компания уже заявила, что обеспечено кредитование в размере \$ 5,5 млрд для финансирования текущей деятельности в условиях банкротства. При этом процедура банкротства может занять свыше двух лет.

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

