



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР  
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

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

23.06.2017 – 29.06.2017



## На Ассамблее ENTSO-E избраны новый вице-президент и члены совета директоров

28 июня 2017 г. состоялось заседание Ассамблеи ENTSO-E, на котором были избраны вице-президент ENTSO-E и 11 членов совета директоров.

На пост вице-президента ENTSO-E избран заместитель председателя правления системного оператора Франции RTE Эрве Лаффэ (Hervé Laffaye). Лаффэ имеет инженерное образование и на протяжении карьеры занимал высокие руководящие должности в холдинге EDF и системном операторе RTE.

Заседание нового совета директоров пройдет в сентябре 2017 г. На заседании планируется обсудить новую стратегию ENTSO-E, в которой основное внимание планируется уделить вопросу внедрения системных кодексов, разработанных ENTSO-E, пакета законодательных инициатив Еврокомиссии «Чистая энергия для всех европейцев» (Clean Energy for All Europeans), а также усилению взаимодействия регионов и операторов магистральных и распределительных сетей и применению IT-технологий.

Официальный сайт ENTSO-E  
<https://www.entsoe.eu>

## Возможно подписано соглашение об условиях присоединения энергосистемы Украины к энергосистеме континентальной Европы

По информации директора по коммуникациям украинского системного оператора – НЭК «Укрэнерго», Михаила Бно-Айрияна 28 июня 2017 г. на ассамблее ENTSO-E НЭК «Укрэнерго» подписал соглашение об условиях присоединения энергосистемы Украины к европейской энергосистеме.

Условия соглашения пока не разглашаются<sup>1</sup>. Ранее сообщалось, что соглашение будет действовать до 2025 г. В течение этого времени должны быть выполнены обязательства по приведению условий функционирования энергосистемы Украины в соответствие с европейскими стандартами. Затем в течение года энергосистема Украины должна продемонстрировать стабильную работу в изолированном от энергосистем России и Беларуси режиме.

По информации главы НЭК «Укрэнерго» Всеволода Ковальчука в соглашении отражены все необходимые требования к модернизации энергосистемы Украины и уже разработан проект соответствующей Дорожной карты. По мнению г-на Ковальчука, присоединение к европейской энергосистеме вместе с внедрением нового закона о рынке электроэнергии позволит объединить украинский энергорынок с рынками соседних стран, обеспечит реальную конкуренцию и победит монополизм на энергорынке.

Информационно-аналитический ресурс ЭКСПЕРТ-ЦЕНТР  
<http://expert.org.ua>

<sup>1</sup> На официальном сайте ENTSO-E информация о подписании соглашения с НЭК «Укрэнерго» отсутствует.

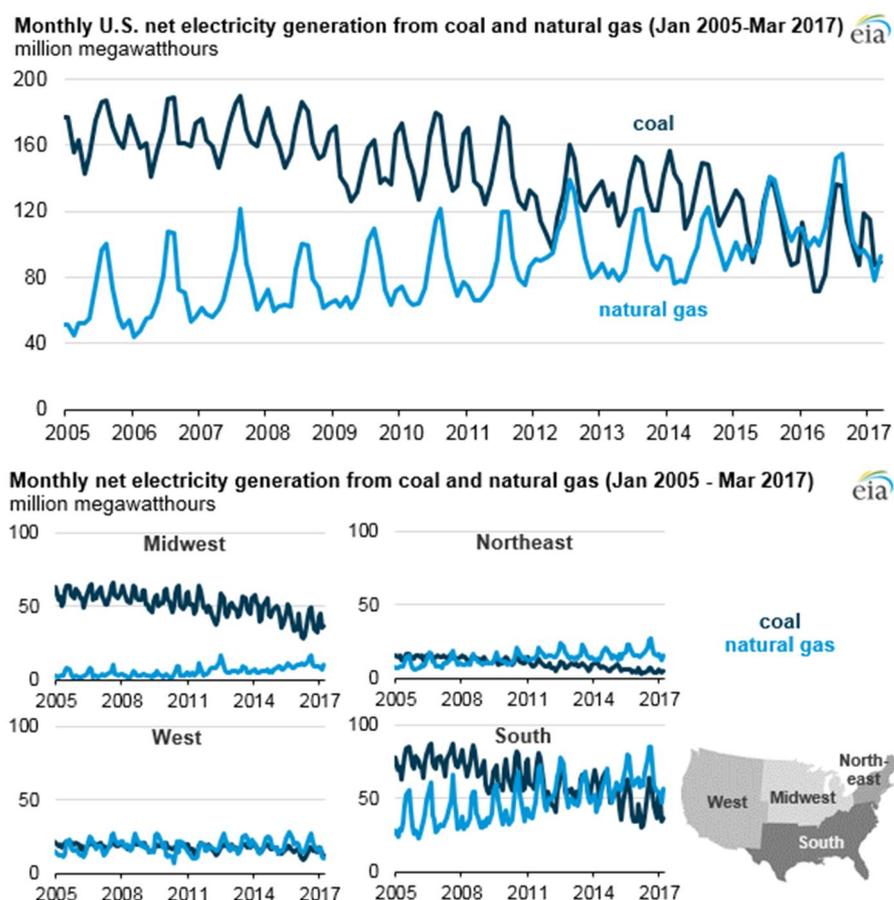


## Опубликован анализ соотношения угля и газа в топливообеспечении генерации США

Американское информационное агентство US Energy Information Administration (EIA) опубликовало анализ использования угля и газа электростанциями США за период с 2005 г по 2017 г., из которого следует, что до 2016 г. лидирующую позицию в топливообеспечении ТЭС занимал уголь, а с 2016 г. – газ (34%). По мнению агентства, такие изменения вызваны повышением конкурентоспособности газа.

В опубликованном EIA анализе также представлены данные по распределению угольного и газового топлива по регионам страны, показывающие, что уголь остается доминирующим энергоресурсом на среднем западе, в то время как газ превалирует на северо-западе (с 2011 г.), юге (с 2015 г.) и западе (с 2016 г.).

Газовые электростанции расположены практически в каждом штате США за исключением штата Вермонт. За последние 15 лет прирост газовой генерации составил 176 ГВт, а объем угольной снизился на 33 ГВт.



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

## Федеральный совет по энергетике Аргентины возобновляет строительство гидрокомплекса мощностью 1 310 МВт

Члены Федерального совета по энергетике Аргентины единогласно проголосовали за возобновление строительства гидрокомплекса Nestor Kirchner –

Jorge Cerernic суммарной установленной мощностью 1 310 МВт на реке Санта Круз в южной провинции страны Санта Круз. Работы по проекту были отложены и возобновляются после принятия решения об уменьшении их стоимости с \$ 6 до \$ 4,7 млрд за счет снижения мощности гидрокомплекса.

После того, как Верховный Суд Аргентины приостановил работы по проекту в декабре 2016 г. из-за недостаточной экологической оценки и отсутствия публичных обсуждений, Министерство энергетики и горнорудной промышленности провело и недавно опубликовало новую оценку экологического воздействия на окружающую среду (ОВОС) по проекту.

Входящие в состав гидрокомплекса ГЭС Kirchner (950 МВт) и ГЭС Cerernic (360 МВт) будут расположены на расстоянии 80 км друг от друга. Высота плотины ГЭС Kirchner составит 75 м, а ГЭС Cerernic – 43 м. Первоначально планировалось, что установленная мощность ГЭС будет равняться 1 140 и 600 МВт соответственно.

В мае 2017 г. правительство страны объявило, что контракт на реализацию проекта строительства гидрокомплекса в целях ускорения его завершения будет заключаться без проведения публичных торгов.

В качестве разработчика проекта выбрано совместное аргентинско-китайское предприятие Represas Patagonia, представленное со стороны Аргентины инженерно-строительной компанией Electroingenieria и гидроэнергетической Hidrocuo, а со стороны Китая – строительной компанией Gezhouba Group. Финансирование проекта будет полностью осуществляться Китаем.

Министерство намерено провести публичные слушания по проекту в июле 2017 г., а строительные работы предполагается начать в сентябре 2017 г.

*Информационно-аналитический ресурс [HydroWorld.com](http://www.hydroworld.com)  
<http://www.hydroworld.com>*

## **Правительство Вьетнама планирует масштабную реструктуризацию крупнейшей энергокомпании EVN**

Власти Вьетнама одобрили проект по реструктуризации в период 2017-2020 гг. крупнейшей государственной энергетической компании Вьетнама Electricity of Vietnam (EVN). Компания остается государственной, а реструктуризация затронет её структурные подразделения, что как ожидается, повысит эффективность работы компании.

Ожидается, что EVN будет играть ключевую роль в развитии энергетической отрасли страны. К основным направлениям деятельности компании будут отнесены: производство, передача, распределение и торговля электроэнергией (включая и внешнеторговые операции), а также инвестирование и управление энергетическими проектами. Кроме того, компания будет отвечать за управление, эксплуатацию, техобслуживание и модернизацию генерирующего и электросетевого оборудования передающих и распределительных сетей, а также предоставлять консультационные услуги в рамках энергетических проектов.

В состав компании войдут гидроэнергетические компании Son La, Hoa Binh, Ialy, Tri An, Tuyen Quang, Se San and Huoi Quang-Ban Chat, энерготрейдер Electric Power Trading Company, Информационный центр по вопросам энергетики Power

Information Centre и несколько подразделений, осуществляющих управление энергопроектами.

Компании EVN принадлежат 100% акций уставного капитала корпораций: National Power Transmission Corporation, Northern Power Corporation, Southern Power Corporation, Central Power Corporation, Ha Noi Power Corporation, Ho Chi Minh City Power Corporation и национального диспетчерского центра National Load Dispatch Center. Компания также владеет 50% акций инженерной консалтинговой компании Power Engineering Consulting joint stock company, генерирующей корпорации Power Generation Corporation и энергокомпании Vinh Tan 3 Energy Joint Stock Company. В рамках реструктуризации компания планирует отказаться от участия в капитале других инженерных и финансовых подразделений

Вьетнамское правительство планирует провести реформу энергетического сектора до 2025 г. и для этих целей активы генерирующих компаний (GenCos) будут распределены между компанией EVN, Petrovietnam (PVN) и Vinacomin (горнодобывающий конгломерат). Как минимум 51% акций генерирующих компаний GenCos будут принадлежать одному из трех упомянутых конгломератов.

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

## Во Вьетнаме начинается строительство девяти новых газовых ТЭС

Корпорация PetroVietnam Power Corp (PV Power) начинает строительные работы в рамках реализации девяти проектов сооружения газовых ТЭС: Kien Giang 1, Kien Giang 2, Nhon Trach 3 и Nhon Trach 4, Mien Trung 1, Mien Trung 2, Son My 2.1, Son My 2.2 и Son My 2.3 суммарной мощностью 5 250 МВт, что как ожидается, позволит удовлетворить постоянно увеличивающийся объем потребления электроэнергии.

Топливо для ТЭС в дополнение к импортируемому газу планируется закупать на местных нефтяных месторождениях Lo B O Mon и Ca Voi Xanh.

PV Power является второй после EVN крупнейшей энергокомпанией Вьетнама. В настоящее время в управлении компании находится восемь электростанций: четыре газовых ТЭС, три ГЭС и одна угольная ТЭС, суммарной установленной мощностью 4 208 МВт.

*Информационно-аналитический ресурс PEI*  
<http://www.powerengineeringint.com>

## В Южной Австралии определено 185 пригодных для строительства ГАЭС площадок

По результатам исследования, проведенного Австралийским национальным университетом (Australian National University, ANU), в штате Южная Австралия имеется 185 площадок, потенциально подходящих для сооружения верхних резервуаров ГАЭС.

В Южной Австралии, характеризующейся наличием высокой ветровой и солнечной активности, расположена большая часть возобновляемых

энергоресурсов страны. По мнению авторов исследования, строительство ГАЭС увеличит надежность работы энергосистемы Австралии в целом.

В дальнейшем необходимо провести технико-экономическую оценку выбранных площадок, включающую детальную комплексную юридическую оценку прав собственности на землю, проведение геологических и гидрологических изысканий и ОВОС. В настоящее время разрабатывается ценовая модель для определения минимальной цены прокладки туннелей между верхним и нижним резервуарами ГАЭС, что в конечном итоге определит место размещения нижних резервуаров.

Австралийское Агентство по возобновляемым источникам энергии Australian Renewable Energy Agency (ARENA) выделяет \$ 449 млн на проведение соответствующей технико-экономической оценки на основе исследования, проведенного ANU, в целях формирования национального атласа площадок, пригодных для строительства ГАЭС.

Ранее энергетическая компания Pacific Hydro, специализирующаяся в области возобновляемой энергетики, выделила \$ 500 млн на уже реализуемые и находящиеся на стадии разработки проекты строительства ВИЭ генерации, включая проекты по сооружения гидрогенерации в Австралии и Чили.

*Информационно-аналитический ресурс [HydroWorld.com](http://www.hydroworld.com)  
<http://www.hydroworld.com>*