



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР  
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

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

18.07.2014 – 24.07.2014



## Statnett проведет тестовые испытания трансграничного соединения Skagerrak 4

Системный оператор Норвегии Statnett планирует в августе 2014 г. начать испытания нового, четвертого трансграничного соединения Skagerrak 4 между Норвегией и Данией.

Skagerrak 4 включает в себя вставку постоянного тока 700 МВт и обеспечит увеличение объема общей пропускной способности соединений между Норвегией и Данией с 1000 до 1700 МВт. В рамках проекта запланировано расширение преобразовательной станции Кристиансанн в Веннесле (Норвегия), где вставка соединится с энергосистемой Норвегии, прокладка 12 км кабеля вдоль береговой линии от станции Кристиансанн к г. Квивик, 137 км подводного кабеля между Норвегией и Данией, 90 км кабеля вдоль береговой линии из Тъеле в Булбьерг в Ютландии, Дания и расширение преобразовательной станции в г. Тъеле, где произойдет соединение с энергосистемой Дании. Ввод Skagerrak 4 в эксплуатацию должен состояться в декабре 2014 г.

Проект реализуется силами системных операторов Норвегии и Дании – Statnett и Energinet.dk соответственно.

*Информационно-аналитический ресурс Global Transmission*  
<http://www.globaltransmission.info>

## TenneT установлена шестая морская преобразовательная платформа

В рамках реализации проектов по присоединению «ветряных парков» вдоль побережья Северного моря к континентальной электрической сети немецкий системный оператор TenneT завершил установку шестой преобразовательной морской платформы – SylWin α – самой мощной (860 МВт) из платформ данного типа в акватории Северного Моря, построенных в настоящее время.

SylWin α с пропускной способностью 864 МВт расположена в 70 км к западу от острова Зюльт. Платформа является составной частью соединения SylWin1 ±320 кВ, которое включает подводный кабель к востоку от Гельгоlanda и далее наземный кабель к преобразовательному комплексу в Бюттеле, к северо-западу от Гамбурга. Соединение пройдет от трансформаторной площадки ветряного парка DanTysk к платформе SylWin α.

Незадолго до SylWin α TenneT была установлена пятая преобразовательная платформа HelWin β пропускной способностью 690 МВт.

По расчетам TenneT, после ввода в эксплуатацию всех шести морских платформ-конвертеров с первого квартала 2015 г. поставки электроэнергии от ветряных парков на континент достигнут примерно 3,7 ГВт в дополнение к уже имеющимся 0,6 ГВт. Таким образом, заявленная правительством Германии цель к 2020 г. довести объем вырабатываемой на шельфе электроэнергии до 6,5 ГВт к 2015 г. будет выполнена на две трети.

*Официальный сайт TenneT*  
<http://www.tennet.eu>



## **Комиссия по регулированию электроэнергетики Бельгии разрабатывает новую методику тарифообразования**

Бельгийская Комиссия по регулированию электроэнергетики и газовой промышленности (Commission de Régulation de l'Electricité et du Gaz, CREG), выполняющая функции национального регулятора, подготовила новый проект методики расчета тарифа для системных операторов на период 2016-2019 гг.

Методика разработана совместно с системным оператором Бельгии Elia, ответственным за планирование развития энергосистемы, и направлена на то, чтобы обеспечить более эффективную и стабильную систему ценообразования как для системного оператора, так и для потребителей, повысить качество оказания услуг, облегчить интеграцию ВИЭ.

В сентябре 2014 г. проект методики должен быть вынесен на публичное обсуждение, после чего он будет направлен на рассмотрение в Палату представителей Федерального парламента Бельгии. Как ожидается, документ будет выпущен к концу 2014 г.

*Информационно-аналитический ресурс Global Transmission*  
<http://www.globaltransmission.info>

## **В июне тарифы на электроэнергию в ценовой зоне Эстонии снизились на 3%**

В июне тарифы на электроэнергию в ценовой зоне Эстонии на бирже Nord Pool Spot составили в среднем 35,81 евро МВт/ч, что практически на 3% ниже, чем в мае.

Почасовые ставки в ценовой зоне Эстонии в июне имели неустойчивый характер. Колебания стоимости в пределах от 14 до 121 евро связаны с выводом в ремонт крупных генераторов, а также из-за ограничения перетоков между Калининградом и Литвой.

В Эстонии и Финляндии тарифы на электроэнергию на рынке на сутки вперед сбалансированы в течение 97,9% времени бесперебойного энергоснабжения. Тарифы в Эстонии превысили тарифы в Финляндии на 38 центов, будучи в то же время на 19,01 евро ниже средней цены на электроэнергию в Латвии и Литве.

Энергосистема Латвии смогла покрыть 54% спроса на электроэнергию в июне, в Литве спрос был покрыт на 27%. В целом страны Прибалтики остаются дефицитными, в объеме примерно 430 ГВт/ч. Для удовлетворения спроса Прибалтийским странам необходимо импортировать 62% дефицита из третьих стран и 38% из Финляндии.

*Информационно-аналитический ресурс Elering*  
<http://elering.ee>



## Федеральная комиссия по электроэнергетике Мексики объявила тендеры для пяти ключевых инфраструктурных проектов

Руководство мексиканской Федеральной комиссии по электроэнергетике (CFE) приняло решение о начале тендерных процедур для пяти проектов, отобранных в качестве основных в «Национальной инфраструктурной программе 2014-2018» в рамках проводимой реформы отрасли.

Проекты предусматривают строительство двух новых газопроводов, двух теплоэлектростанций парогазового цикла и одной магистральной ЛЭП. Примерный запланированный объем инвестиций составит около 2 800 млн долларов США, ожидаемое увеличение генерируемой мощности – 1 642 МВт. Реализация проектов должна существенно повысить доступность энергоресурсов на севере Мексики.

Новые газопроводы обеспечат поставку топлива для электростанций CFE как на севере и северо-западе, так и в западных и центральных регионах страны.

Завершение проектов и ввод в эксплуатацию всех запланированных объектов ожидается не позднее 2017 гг.

*Официальный сайт CFE*  
<http://www.cfe.gob.mx>

