

[Главная](#) / [Генерация](#)

КОМ идёт в Европу

10 ноября 2014

В странах ЕС вводится механизм платежей за мощность генерирующих объектов, иначе электростанции, работающие на газе, могут не выжить. В Великобритании в декабре впервые состоится отбор мощности, аналогичный тому, что уже несколько лет существует в России.



Источник фото: Songquan Deng / Shutterstock.com

Анна Милина

«В Европе в массовом порядке вводится механизм платежей за мощность, в первую очередь для газовой генерации, потому что в сегодняшних европейских реалиях – в конкуренции с субсидируемыми возобновляемыми источниками – она находится в крайне тяжёлом положении», – сказал заместитель председателя правления «Системного оператора ЕЭС» Фёдор Опадчий на конференции «Приоритеты рыночной электроэнергетики в России», организованной «Советом рынка».

Газовая генерация в Европе переживает сложный период. Всё больше мощностей выводятся из эксплуатации: по оценкам экспертов, около 51 ГВт генерирующих мощностей в Евросоюзе в настоящее время законсервированы. И ещё 110 ГВт мощности ПГУ (60% газовой генерации в ЕС) не покрывают своих условно-постоянных затрат и могут закрыться в течение ближайших трёх лет, говорится в исследовании Smith School of Enterprise and the Environment университета Оксфорда.

Эта ситуация возникла по целому ряду причин, в числе которых снижение цен на электроэнергию из-за роста производства на возобновляемых источниках, увеличение стоимости газа, падение котировок на «углеродные» квоты.

«Возможно, причиной сегодняшних проблем в газовой генерации в Европе является отход от рыночных принципов, когда было принято решение поддерживать возобновляемую энергетику за счёт субсидий. Когда идут вложения в одну из частей энергетики, вся система выходит из равновесия», – пояснил «Переток.ру» аналитик Deutsche Bank Дмитрий Булгаков. «В последние пять – десять лет в Европе был введён очень значительный объём мощностей возобновляемой энергетики, который привёл к снижению цен на электроэнергию. Традиционная электроэнергетика, которая составляет основу системной надёжности, оказалась в сложной ситуации в текущих условиях одноставочной модели – доходов недостаточно для инвестиций и, видимо, не всегда достаточно для поддержания мощностей в работоспособном состоянии», – добавил он.

Поэтому регуляторы многих стран задумались о введении платы за мощность, которая бы позволила обеспечить надёжность и развитие на требуемом уровне.

Английский опыт

В этой связи интересен опыт Великобритании, где в декабре этого года состоится первый аукцион по отбору мощности генерирующих объектов, которые получают гарантированную плату для покрытия своих условно-постоянных затрат. По своим принципам он похож на конкурентный отбор мощности (КОМ), который проходит в России с 2008 года.

Цели, которые преследует Великобритания, запуская рынок мощности, являются вполне очевидными: покрыть прогнозируемый спрос на электроэнергию, снизить риски старения и вывода из эксплуатации существующего генерирующего оборудования, улучшить экологические показатели электроэнергетики, стимулировать инвестиции в газовые и высокоманёвренные мощности.

Первый аукцион состоится в декабре 2014 года с поставкой мощности зимой 2018–2019 годов. Также планируется провести два переходных аукциона на 2015 и 2016 годы. Далее отборы будут проводиться с поставкой на четыре года вперёд. В декабре на аукцион будет выставлено порядка 53 ГВт, отобрать планируется 51 ГВт мощностей. Это примерно соответствует уровню пикового потребления мощности в Великобритании.



В рынке смогут участвовать все поставщики мощности: новая и старая генерация, потребители с управляемой нагрузкой, экспортёры электроэнергии (например, Франция). К слову, после опубликования Англией своих планов ряд стран-экспортёров заявили о своих опасениях в части сохранения равных конкурентных условий для всех участников английского рынка. Ситуацию анализировала Еврокомиссия, которая летом этого года выдала положительное заключение на планы Великобритании.

По результатам аукциона новые мощности получают 15-летний гарантированный контракт, модернизируемые объекты – трёхлетние контракты, а существующие, «старые» энергоблоки – контракт на год. При этом цена мощности для «старых» энергоблоков ограничена *price-cap*, «потолком» цены, который составляет приблизительно 125 000 рублей за МВт в месяц. Кстати, это близко стоимости мощности, сформировавшейся в ходе конкурентного отбора на 2015 год в России.

Мощность будет оплачиваться по факту поставки, а фактический платёж за неё – определяться путём индексирования цены, сформировавшейся на аукционе, на величину инфляции прошлых лет. За непоставку мощности предусмотрены штрафы, величина которых не может превышать определённого размера.

Эксперты обращают внимание на отличия схемы, придуманной в Великобритании, от российского КОМ. «Ключевой момент предложенной модели рынка мощности – так называемая *government demand curve*, кривая спроса, определяемая регулятором. В России регулятор определяет только необходимый объём спроса, а здесь пытается повторить рыночный механизм, то есть заявляет готовность купить больше мощности по более низкой цене в условиях профицита или заплатить дороже, если есть дефицит предложения. При этом дешевле-дороже «захедреновано» утверждённой кривой. Такой опыт может быть очень интересен для нашего рынка, так как у нас ожидание итогов КОМ – это всегда стресс и для регулятора, и для участников», – сказала «Переток.ру» главный эксперт Центра экономического прогнозирования Газпромбанка Наталья Порохова.

Наталья Порохова отмечает, что аукцион в Великобритании интересен в плане долгосрочности, а также с точки зрения того, как можно решить задачу по привлечению инвестиций в электроэнергетику в будущем. «У нас пока долгосрочные КОМ ввести не удалось, и этот опыт будет очень интересным. На среднесрочную перспективу в ЕЭС

России прогнозируется профицит мощности, однако предложенный механизм британского рынка предусматривает стимулирование не только нового строительства, но и модернизации. Это будет очень актуально для нас, так как вопрос о стимулах к модернизации сейчас является открытым», – сказала она.

Представители сообщества генераторов также намерены обратить внимание на итоги аукциона в Великобритании. «На наших глазах будет проводиться натуральный эксперимент в энергосистеме, сопоставимой по мощности с первой ценовой зоной энергосистемы России. Мы должны внимательно посмотреть на его итоги», – сказал вице-президент по управлению портфелем производства и трейдингу ОАО «Фортум» Юрий Ерошин на конференции «Совета рынка».

В свою очередь член Наблюдательного совета НП «Совет рынка», заместитель гендиректора ООО «Интер РАО – Управление электрогенерацией» по маркетингу и сбыту Александра Панина говорит, что в ближайшее время России предстоит принять важные решения по дальнейшему развитию рынка мощности: «В первую очередь должен быть дан ответ на вопрос, будет ли это коренная перестройка всего механизма или усовершенствование отдельных его элементов. Опыт Великобритании поможет нам и в том, и другом случае, так как модель действительно отчасти напоминает российскую». В то же время, подчеркнула Александра Панина, важно не забывать о различиях российской и британской электроэнергетики – в первую очередь в части значительного переизбытка тепловой генерации в России. «Возможно, тепловые блоки придётся консервировать для обеспечения долгосрочного роста энергопотребления при минимуме затрат в будущем», – считает она.

Лица отрасли: [Опадчий Федор Юрьевич](#) Компании: [НП «Совет рынка»](#)

Поделиться |

Теги: [КОМ](#) | [генерация](#) | [международный опыт](#)

Новости

© 2014 «Энергия без границ»
Энергетика в России и в мире
info@peretok.ru

[О проекте](#) [Редакция](#) [Реклама на сайте](#)

2 декабря 2014

[Производство электроэнергии в РФ за 11 месяцев снизилось на 0,2%](#)

2 декабря 2014

[«Росатом» к 2015 году подготовит проект энергообеспечения работ в Арктике](#)

2 декабря 2014

[Казахстан начал поставку электроэнергии в Киргизию](#)

2 декабря 2014

[КЭС Холдинг консолидировал генерирующие активы на базе Волжской ТГК](#)

2 декабря 2014

[Два топ-менеджера вышли из правления МРСК Северо-Запада](#)

2 декабря 2014

[Правительство РФ выделяет Крыму и Севастополю 740 млн руб. на мероприятия в сфере ЖКХ](#)

2 декабря 2014


[Минэнерго рассматривает возможность внедрения take-or-pay в договоры на техприсоединение в теплоэнергетике](#)

1 декабря 2014

[«Газпром» накопил в российских ПХГ рекордные 72 млрд кубометров газа](#)


[Все новости](#)





Peretok.ru
Нравится

289 пользователям нравится Peretok.ru.



Социальный плагин Facebook