
PRESSEMITTEILUNG

EEX und EPEX SPOT fordern bessere Marktintegration der Erneuerbaren Energien

Gemeinsames Positionspapier zur Weiterentwicklung des EEG: Erneuerbare sollen sich stärker an Nachfrage orientieren

Leipzig / Paris, 6. Februar 2014. Die European Energy Exchange (EEX) und die Europäische Strombörse EPEX SPOT haben heute ein gemeinsames Positionspapier zur Reform des Erneuerbare-Energien-Gesetzes (EEG) veröffentlicht. Darin fordern sie eine stärkere Marktintegration Erneuerbarer Energien, die über die heutigen Möglichkeiten der Direktvermarktung hinausgeht. EEX und EPEX SPOT schließen sich den Reformvorschlägen von Bundeswirtschaftsminister Gabriel an und gehen dabei in ihren Forderungen zur Marktintegration einen Schritt weiter.

Kernstück des Vorschlags beider Börsen ist eine Vermarktung regenerativen Stroms, die sich stärker an der aktuellen Nachfrage auf dem Großhandelsmarkt orientiert. „Bereits heute kann in Zeiten schwacher Nachfrage eine Überproduktion von Erneuerbaren Energien auftreten. Das führt zu Mehrkosten, die durch eine bessere Koordination von Angebot und Nachfrage vermieden werden können“, so Jean-François Conil-Lacoste, Vorstandsvorsitzender der EPEX SPOT. Als Signal zur Koordinierung ist der Großhandelspreis geeignet, der Anbieter und Nachfrager in effizienter Weise zusammenführt. Eine Marktintegration Erneuerbarer Energien bedeutet, dass auch diese Quellen ihre Erzeugung am aktuellen Strompreis ausrichten, wie es herkömmliche Kraftwerke bereits heute tun.

Die vom Bundeskabinett verabschiedete verpflichtende Direktvermarktung für Neuanlagen ist ein wichtiger Schritt in die richtige Richtung und wird daher von EEX und EPEX SPOT unterstützt. Mittelfristig ist aber die verpflichtende Direktvermarktung auf Basis einer gleitenden Marktprämie nicht ausreichend, damit EEG-Anlagen ihre Stromerzeugung nach dem Bedarf ausrichten. Sie sollte daher zukünftig auf einer fixen Marktprämie beruhen, welche durch ein wettbewerblich gestaltetes Ausschreibungsmodell ermittelt wird.

Konkret schlagen EEX und EPEX SPOT vor, neue Anlagen in einer verpflichtenden Direktvermarktung zusätzlich zu den Erlösen am Strommarkt nach installierter Erzeugungsleistung zu vergüten. Alternativ sollte die arbeitsbasierte Förderung mit einem begrenzten Kontingent geförderter Kilowattstunden untersucht werden, die bei zielgerechter Umsetzung ähnlich wirkt. In jedem Fall sollten die fixen Vergütungssätze in einer Ausschreibung ermittelt werden. Wie das Modell im Einzelnen aussehen könnte, wird in dem Papier diskutiert.

Durch diese Ansätze kann die wettbewerblich ermittelte Komponente des Strompreises für alle Verbraucher gestärkt werden – denn diese beläuft sich heute, 15 Jahre nach der Liberalisierung der Strommärkte, auf weniger als ein Viertel. Ein ähnlich hoher Anteil entfällt auf Netzentgelte, während Steuern und Umlagen mittlerweile mehr als die Hälfte der privaten Stromrechnung ausmachen.

Ergänzend sollte der Handel mit Herkunftsnachweisen intensiviert werden, um die Verbraucher weiter zu entlasten: „Es ist sinnvoll, die grüne Eigenschaft des EEG-Stroms über Herkunftsnachweise separat zu vermarkten. Durch eine solche zusätzliche Einnahmequelle für regenerative Erzeugungsanlagen ließe sich im Gegenzug die EEG-Umlage weiter verringern“, so Peter Reitz, Vorstandsvorsitzender der EEX.

Das Positionspapier veröffentlichen EEX und EPEX SPOT auf ihren Webseiten:

Lien EEX: <http://www.eex.com/dl/en/about/newsroom/opinions-and-expert-reports/68116/file>

Link EPEX SPOT: <http://www.epexspot.com/de/extras/download-center/positionspapiers>

Kontakt:

European Energy Exchange AG

Katrin Berken
Phone: +49 341 21 56 - 202
E-mail: katrin.berken@eex.com
www.eex.com
Augustusplatz 9
04109 Leipzig (Germany)

European Power Exchange SE

Dr. Wolfram Vogel
Tel +33 (0) 1 73 03 61 32
E-Mail press@epexspot.com
www.epexspot.com
5 boulevard Montmartre
75002 Paris (France)

PRESS RELEASE

EEX and EPEX SPOT call for Enhanced Market Integration of Renewable Energies

Joint position paper regarding the EEG revision: Renewables should become more demand-driven

Leipzig / Paris, 6 February 2014. Today, the European Energy Exchange (EEX) and the European power exchange EPEX SPOT published a joint position paper on the reform of the German Renewable Energy Act (EEG). In this paper, they call for stronger market integration of renewable energies which should go beyond today's options for direct marketing. In this respect, EEX and EPEX SPOT agree with the Federal Minister of Economic Affairs and Energy Gabriel's reform proposals, going one step further in their demands for market integration.

Marketing of renewable power, which is more strongly based on the current demand on the wholesale market, constitutes the core element of the proposal by the two exchanges. "At the moment, there can be overproduction of renewable energies during times with low demand. This leads to additional costs which can be avoided through the enhanced coordination of supply and demand", explains Jean-François Conil-Lacoste, CEO of EPEX SPOT. The wholesale price, which efficiently brings together suppliers and buyers, is suitable as a coordination signal. Market integration of renewable energies means that these sources will also base their generation activities on the current power price, which is what conventional power plants are doing already.

The mandatory direct marketing scheme for new plants adopted by the Federal Government constitutes a step in the right direction and, therefore, it is supported by EEX and EPEX SPOT. In the medium term, however, even mandatory direct marketing based on a sliding market premium will not be sufficient to make EEG plants adjust their power generation to the demand. For this reason, it should be based on a fixed market premium determined through a competitive tendering model in the future.

Specifically, EEX and EPEX SPOT propose the remuneration of new plants in accordance with the installed generation capacity under mandatory direct marketing, in addi-

tion to the revenue generated on the power market. As an alternative to this, energy-based funding for a limited number of subsidised kilowatt hours should also be examined. This scheme would have a similar effect, provided it is implemented in line with the target. In any case, the fixed remuneration rates should be determined in a tendering procedure. The position paper provides a detailed discussion of possible designs of this model.

With the implementation of these approaches, the competitive power price component would be strengthened for all consumers. Today, 15 years after the liberalisation of the power markets, this component accounts for less than one quarter of the power price today. The power transport accounts for a similar share while, at the same time, levies and taxes account for more than one half of the private electricity bill.

As a supplement to this, trading in Guarantees of Origin should be intensified in order to alleviate the burden on consumers: "Separate marketing of the green property of EEG power through Guarantees of Origin is definitely sensible. In return for such an additional source of revenue for plants generating power from renewable resources, the EEG levy could be further reduced", explains Peter Reitz, CEO of EEX.

The EEX and EPEX SPOT position paper is available on their respective websites:

Link EEX: <http://www.eex.com/dl/en/about/newsroom/opinions-and-expert-reports/68104/file>

Link EPEX SPOT : http://www.epexspot.com/en/extras/download-center/position_papers

Contact:

European Energy Exchange AG

Katrin Berken

Phone: +49 341 21 56 - 202

E-mail: katrin.berken@eex.com

www.eex.com

Augustusplatz 9

04109 Leipzig (Germany)

European Power Exchange SE

Dr. Wolfram Vogel

Phone: +33 (0) 1 73 03 61 32

E-mail: press@epexspot.com

www.epexspot.com

5 boulevard Montmartre

75002 Paris (France)

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

EEX et EPEX SPOT revendiquent une meilleure intégration de marché des énergies renouvelables

Prise de position commune pour le développement des énergies renouvelables : elles doivent être davantage orientées vers la demande

Leipzig / Paris, 6 février 2014. European Energy Exchange (EEX) et la Bourse Européenne de l'Électricité EPEX SPOT ont publié aujourd'hui une prise de position commune relative à la réforme de la loi allemande sur les énergies renouvelables (EEG). Les Bourses revendiquent une intégration de marché plus forte pour les énergies renouvelables, qui puisse dépasser les possibilités actuelles de marketing directe. EEX et EPEX SPOT se rallient aux propositions de réforme du ministre fédéral de l'économie M. Gabriel et vont un peu plus loin dans leurs revendications pour une meilleure intégration de marché.

La commercialisation de l'électricité renouvelable plus fortement orientée vers la demande du marché de gros est au centre de la proposition des deux Bourses. « Aujourd'hui déjà, une surproduction peut survenir en cas de faible demande. Cela engendre des frais supplémentaires que l'on pourrait éviter en coordonnant mieux l'offre et la demande », selon Jean-François Conil-Lacoste, Président du Directoire d'EPEX SPOT. En tant que signal de référence de prix de marché de gros est approprié pour apparier efficacement l'offre et la demande. Une intégration de marché des énergies renouvelables signifie que ces sources adaptent elles aussi leur production au prix actuel de l'électricité, comme les centrales de production conventionnelles le font déjà.

L'obligation de marketing directe pour les nouvelles installations renouvelables, adoptée par le cabinet ministériel fédéral allemand, est un pas important dans la bonne direction soutenue par EEX et EPEX SPOT. A moyen terme pourtant, ce marketing direct obligatoire basé sur une prime de marché variable ne suffira pas pour que les installations renouvelables puissent adapter leur production d'électricité à la demande. Par conséquent, elle devra à l'avenir se baser sur une prime de marché fixe, qui devra être déterminée selon un modèle d'enchère.

Concrètement, EEX et EPEX SPOT proposent de rétribuer les nouvelles installations renouvelables dans le marketing direct obligatoire en fonction de la capacité mise à disposition, en plus de leurs gains sur le marché de l'électricité. Il faudra également étudier le mécanisme de rémunération du kWh produit avec quota, qui pourrait fonctionner de manière similaire. Dans tous les cas, le montant de la prime de marché fixe devra être déterminé par le biais d'une enchère. Le papier discute en détail ce modèle.

Par le biais de ces approches, on pourra renforcer la part concurrentielle du prix de l'électricité pour l'ensemble des consommateurs finaux – laquelle ne représente, 15 ans après la libéralisation du marché de l'électricité, moins qu'un quart du prix de détail. Une part comparable revient aux redevances de réseau alors que les taxes et les prélèvements représentent aujourd'hui plus de la moitié de la facture d'électricité du consommateur final.

De plus, le négoce des garanties d'origine devrait s'intensifier pour soulager davantage le consommateur : « Il est judicieux de commercialiser séparément la provenance verte de l'électricité issue des énergies renouvelables par le biais des garanties d'origine. Grâce à une telle source de revenus supplémentaire pour les installations renouvelables, la redevance EEG continuera dans l'ensemble à baisser, » d'après Peter Reitz, Directeur général d'EEX.

La prise de position commune est publiée sur les sites d'EEX et d'EPEX SPOT.

Link EEX : <http://www.eex.com/dl/en/about/newsroom/opinions-and-expert-reports/68104/file>

Link EPEX SPOT

http://www.epexspot.com/fr/extras/telechargement/prises_de_position

Contact:

European Energy Exchange AG

Katrin Berken

Tel : +49 341 21 56 - 202

E-mail : katrin.berken@eex.com

www.eex.com

Augustusplatz 9

04109 Leipzig (Germany)

European Power Exchange SE

Dr. Wolfram Vogel

Tel : +33 (0) 1 73 03 61 32

E-mail : press@epexspot.com

www.epexspot.com

5 boulevard Montmartre

75002 Paris (France)