

Exchange Council paves the way for product bundle on EEX power and natural gas markets

The Exchange Council of the European Energy Exchange (EEX) held its last meeting of the year, chaired by Dr. Bernhard Walter, Head of Market Design and Regulatory Affairs at EnBW AG, on 8 December 2022. The main topics were the expansion of EEX's product portfolio on the Power and Gas Derivatives Markets, the harmonised settlement window and the current debate on a price cap for gas. New members of the Exchange Council are the representatives of Eni Global Energy Markets S.p.A., Philip Van De Wouwer, Flow Traders B.V., Erik-Jan Nieboer, and Roderick Timmer for Cross Options B.V.. All other current members remain on the Council.

The Exchange Council members discussed the current regulatory developments with a focus on the debate on a gas price cap for TTF Front Months products at the European level. Members of the Council generally supported measures to protect the industry and energy consumers from high prices. But it was made clear that the intended gas price cap would significantly interfere in the market functioning causing many fundamental problems: Restricting a free and fundamentally driven price formation, a price cap on natural gas would not lower prices, but simply undermine TTF Derivatives as a tool for risk management - particularly for market participants who cannot trade OTC, as trading would be moved away from established processes and venues. "Limiting the wholesale price level would pose a serious threat to security supply and could create significant uncertainties in the market. It will restrict the possibility of market participants to manage their positions leaving them with increased risks. A gas price cap will jeopardize confidence in the market functioning", says Dr. Bernhard Walter, Chairman of the Exchange Council.

The Management Board of the Exchange outlined plans to further extend the EEX product portfolio in response to market demand. The exchange plans to add Peakload Futures to the Swiss Power

Futures portfolio which will include Day, Weekend, Week, Month, Quarter and Year Futures. In cooperation with the Croatian Power Exchange Ltd. (CROPEX), EEX will introduce Power Derivatives for the Croatian market (Baseload and Peakload Futures, comprising of weekly, monthly, quarterly and yearly expiries), strengthening its offering for the CSEE region. To further strengthen EEX's position on the Japanese power market, the exchange will add short-term products for the Trade Registration of Power Futures in the Tokyo area. In addition to add Day and Weekend Futures to the product portfolio, EEX will extend the range of tradeable Month Futures from 6 to 9 expiries.

Furthermore, EEX will extend the range of financially settled gas futures to the UK market by listing the ESGI Gas Future for delivery on the British NBP hub. So far, ESGI Gas Futures have been available for the German THE, the Dutch TTF and the Austrian CEGH hub, complementing the existing physically settled futures. The Exchange Council approved the product roadmap and welcomed the product plans which will further strengthen EEX's position in its core markets. EEX plans to launch the products in the first half of 2023 and will inform their trading participants in due time ahead of the introduction.

The Exchange Council was also informed on EEX's harmonised settlement price window which has been in effect since 5 December 2022. The time window for determining the settlement prices for the Power, Natural Gas and Emissions Futures is now aligned and has been set at 5:00 p.m. to 5:15 p.m. The Exchange Council expressively welcomed the recent adjustments as the harmonised settlement price window will reduce the price risks for market participants at the end of a trading day, particularly in volatile market conditions.

The **Exchange Council of EEX** is an official body of the exchange under the German Exchange Act. This committee consists of up to 24 members who are elected from among the trading participants in four voting groups in order to represent the various interests and businesses appropriately. The tasks of the Exchange Council include the decision on the rules and regulations of the exchange and their amendments. The Exchange Council is also responsible for the supervision of the Management Board of the Exchange and the appointment of the Head of the Market Surveillance.

Contact:

EEX Public Relations
T +49 341 2156-216
presse@eex.com | www.eex.com

EEX-Börsenrat ebnet den Weg für die Bündelung von Produkten an den Strom- und Erdgasmärkten

Der Börsenrat der European Energy Exchange (EEX), unter dem Vorsitz von Dr. Bernhard Walter, Leiter Marktdesign und Regulierung der EnBW AG, traf sich am 8. Dezember 2022 zu seiner letzten Sitzung in diesem Jahr. Hauptthemen waren die Erweiterung des Produktportfolios der EEX am Terminmarkt für Strom und Gas, das harmonisierte Abrechnungsfenster und die aktuelle Diskussion um eine Gaspreisobergrenze. Neue Mitglieder des Börsenrats sind die Vertreter von Eni Global Energy Markets S.p.A., Philip Van De Wouwer, Flow Traders B.V., Erik-Jan Nieboer und Roderick Timmer für Cross Options B.V.. Alle anderen derzeitigen Mitglieder bleiben im Rat.

Die Mitglieder des Börsenrats erörterten die aktuellen regulatorischen Entwicklungen und insbesondere die Debatte über eine Gaspreisobergrenze für TTF-Frontmonatsprodukte auf europäischer Ebene. Die Ratsmitglieder befürworten durchgängig Maßnahmen zum Schutz der Industrie und der Energieverbraucher vor hohen Preisen. Jedoch macht das Gremium deutlich, dass der beabsichtigte Gaspreis Cap signifikant in die Funktionsfähigkeit des Marktes eingreift und fundamentale Probleme verursacht: die Beschränkung der freien und fundamental begründeten Preisbildung für Erdgas führt demnach nicht zu sinkenden Preise, sondern höhlt lediglich die TTF-Derivate als Instrument des Risikomanagements aus. Dies betrifft vor allem diejenigen Marktteilnehmer, die nicht außerbörslich handeln können, weil sich der Handel von etablierten Prozessen und Handelsplätzen abgekoppelt. "Eine Begrenzung des Großhandelspreisniveaus würde eine ernsthafte Bedrohung für die Versorgungssicherheit darstellen und erhebliche Unsicherheiten auf dem Markt schaffen. Marktteilnehmer wären in ihren Möglichkeiten, ihre Positionen zu verwalten, eingeschränkt und darüber hinaus einem erhöhten Risiko ausgesetzt. Eine Gaspreisobergrenze gefährdet nur das Vertrauen in einen funktionierenden Markt", sagt Dr. Bernhard Walter, Vorsitzender des Börsenrates.

Die Geschäftsführung der Börse erläuterte ihr Vorhaben, das Produktportfolio der EEX aufgrund der Marktnachfrage weiter auszubauen. Die Börse plant, das Portfolio der Swiss Power Futures um Peakload-Futures zu erweitern, die Tages-, Wochenend-, Wochen-, Monats-, Quartals- und Jahres-Futures umfassen werden.

In Zusammenarbeit mit der Croatian Power Exchange Ltd. (CROPEX) wird die EEX Stromderivate für den kroatischen Markt einführen (Baseload- und Peakload-Futures mit wöchentlichen, monatlichen, vierteljährlichen und jährlichen Verfallsterminen) und damit ihr Angebot für die CSEE-Region ausbauen. Um die Position der EEX auf dem japanischen Strommarkt weiter zu stärken, wird die Börse kurzfristige Produkte für die Trade Registration von Power Futures im Raum Tokio hinzufügen. Neben der Aufnahme von Tages- und Wochenend-Futures in das Produktportfolio wird die EEX die Palette der handelbaren Monats-Futures von sechs auf neun Fälligkeiten erweitern.

Auch wird die EEX den EGSI-Gas-Future für Lieferungen am britischen NBP-Hub einführen und so ihr Angebot an finanziell abgewickelten Gas-Futures auf dem britischen Markt ausweiten. Bislang sind EGSI-Gas-Futures für den deutschen THE, den niederländischen TTF und den österreichischen CEGH Hub verfügbar und ergänzen die bestehenden physisch erfüllten Futures. Der Börsenrat genehmigte und befürwortete die Produktstrategie, welche die Position der EEX in ihren Kernmärkten weiter stärken wird. Die EEX bereite die Produkteinführung in der ersten Hälfte des Jahres 2023 vor und wird ihre Handelsteilnehmer rechtzeitig vor der Einführung informieren.

Der Börsenrat wurde auch über das harmonisierte Abrechnungspreisfenster der EEX informiert, das seit dem 5. Dezember 2022 gilt. Das Zeitfenster für die Ermittlung der Abrechnungspreise der Strom-, Erdgas- und Emissions-Futures ist nun angeglichen und wurde auf 17:00 Uhr bis 17:15 Uhr festgelegt. Der Börsenrat begrüßte die jüngsten Anpassungen ausdrücklich, da das harmonisierte Abrechnungspreisfenster die Preisrisiken für die Marktteilnehmer am Ende eines Handelstages, insbesondere bei volatilen Marktbedingungen, reduzieren wird.

Der **Börsenrat der EEX** ist ein Börsenorgan im Rahmen des Börsengesetzes. Das Gremium besteht aus insgesamt 24 Mitgliedern, die aus dem Kreis der Handelsteilnehmer in vier Wahlgruppen gewählt werden, um die verschiedenen Wirtschaftskreise angemessen zu repräsentieren. Der Börsenrat verabschiedet vor allem das Regelwerk der Börse und seine Änderungen. Darüber hinaus bestellt

und überwacht das Gremium die Börsengeschäftsführung und beruft den Leiter der Handelsüberwachungsstelle.

Kontakt:

EEX Public Relations

T +49 341 2156-216

presse@eex.com | www.eex.com