

EEX to launch additional short-term Power Futures in various market areas

Dear trading participants,

On **12th November 2018**, the European Energy Exchange (EEX) will expand its power derivatives product portfolio by launching financially settled short-term Power Futures for the market areas of the Czech Republic, Hungary, Romania and The Netherlands.

Product Setup

The setup within the EEX Trading System for order book trading and trade registration will be as follows:

Dutch Power Futures

Short Code	Name
QB01 - QB34	Dutch Power Base Day Future
QP01 - QP34	Dutch Power Peak Day Future
QWB1 - QWB5	Dutch Power Base Weekend Future
QWP1 - QWP5	Dutch Power Peak Weekend Future
Q0P1 – Q0P5	Dutch Power Peak Week Future

Czech Power Futures:

Short Code	Name
FX01 - FX34	PXE Czech Power Base Day Future
PX01 - PX34	PXE Czech Power Peak Day Future
WXB1 - WXB5	PXE Czech Power Base Weekend Future
WXP1 - WXP5	PXE Czech Power Peak Weekend Future

Hungarian Power Futures:

Short Code	Name
F901 – F934	PXE Hungarian Power Base Day Future
P901 – P934	PXE Hungarian Power Peak Day Future
W9B1 – W9B5	PXE Hungarian Power Base Weekend Future
W9P1 – W9P5	PXE Hungarian Power Peak Weekend Future

Romanian Power Futures:

Short Code	Name
FHB1 - FHB5	PXE Romanian Power Base Week Future
FRP1 - FRP5	PXE Romanian Power Peak Week Future

Further details including ISIN, WKN and product-codes can be found in the EEX contract specifications (<https://www.eex.com/en/trading/rules-and-regulations/regulated-market>) or in the EEX product-code list (<https://www.eex.com/en/products/product-codes>) available on the EEX website.

Trading Hours

In line with other EEX products the new contracts are tradable during the regular trading hours from 8:00 am to 6:00 pm CET on the exchange. Trade registration services are available for the same time.

Underlying

The determination of the respective final settlement price is based on an Index which is the mean value of all auction prices of the hourly Day-Ahead contracts traded for the respective market area and delivery time (Base/Peak) of the respective delivery period.

Trading Fees

According to the EEX and ECC price list the following fees will be charged:

Contracts	EEX fees	ECC fees	Total fees
Dutch Power Peak Week Futures	0.0075 €/MWh	0.0050 €/MWh	0.0125 €/MWh
Dutch Power Base/Peak Day & Weekend Future	0.0150 €/MWh	0.0100 €/MWh	0.0250 €/MWh
PXE Czech and Hungarian Power Base/Peak Day & Weekend Future	0.0300 €/MWh	0.0100 €/MWh	0.0400 €/MWh
PXE Romanian Power Base/Peak Week Future	0.0150 €/MWh	0.0050 €/MWh	0.0200 €/MWh

Membership/Product Assignment

All members admitted at EEX and approved by ECC to trade EEX Power Derivatives and/or PXE Power Derivatives will automatically be admitted to trade the new products. In case of any issues please contact the Member Readiness Team (memberreadiness@ecc.de or phone +49 341 24680-261).

Technical Access Access

The new products will be automatically integrated into the EEX screen in the usual manner. Customers trading via the Trayport® Joule® SaaS delivered electronic trading solution should use Trayport's GoldmappingSM Service or map the products manually, as well as update the workbooks to have these new contracts on the screen. Users of the Exxeta Energy Trader® (EET) can configure the new Futures on their GUI them-selves. The trade

registration through both Clearing Registration Service (eXRP) and Trayport Clearing Link can be done without adjustment.

In case you need any further information or should have further questions, we are at your disposal.

Yours sincerely,

EEX Market Operations

T +49 341 2156-222

trading@eex.com

EEX führt kurzfristige Stromfutures für weitere Marktgebiete ein

Sehr geehrte Handelsteilnehmer,

am **12. November 2018** erweitert die European Energy Exchange (EEX) ihr Produktangebot am Strom-Terminmarkt um finanziell erfüllte Strom-Futures mit kurzfristigen Fälligkeiten für die Tschechische Republik, Ungarn, Rumänien und die Niederlande.

Produktsetup

Die neuen Kontrakte werden wie folgt im Handelssystem der EEX für den Orderbuchhandel und die Trade Registration zur Verfügung stehen:

Dutch Power Futures

Short Code	Name
QB01 - QB34	Dutch Power Base Day Future
QP01 - QP34	Dutch Power Peak Day Future
QWB1 - QWB5	Dutch Power Base Weekend Future
QWP1 - QWP5	Dutch Power Peak Weekend Future
Q0P1 – Q0P5	Dutch Power Peak Week Future

Czech Power Futures:

Short Code	Name
FX01 - FX34	PXE Czech Power Base Day Future
PX01 - PX34	PXE Czech Power Peak Day Future
WXB1 - WXB5	PXE Czech Power Base Weekend Future
WXP1 - WXP5	PXE Czech Power Peak Weekend Future

Hungarian Power Futures:

Short Code	Name
F901 – F934	PXE Hungarian Power Base Day Future
P901 – P934	PXE Hungarian Power Peak Day Future
W9B1 – W9B5	PXE Hungarian Power Base Weekend Future
W9P1 – W9P5	PXE Hungarian Power Peak Weekend Future

Romanian Power Futures:

Short Code	Name
FHB1 - FHB5	PXE Romanian Power Base Week Future
FRP1 - FRP5	PXE Romanian Power Peak Week Future

Nähere Informationen zu ISIN, WKNs und Produktcodes finden Sie in den EEX Kontraktsspezifikationen (<https://www.eex.com/de/handel/verordnungen-und-regelwerke/regulierter-markt>) sowie in der EEX Produktcode-Liste (<https://www.eex.com/de/produkte/produktcodes>) auf der EEX-Website.

Handelszeiten

Im Einklang mit anderen EEX-Produkten können die neuen Futures während der regulären Handelszeiten von 8:00 bis 18:00 Uhr MEZ börslich gehandelt werden. Der Trade Registration-Service ist im selben Zeitraum möglich.

Basiswert

Der jeweilige Schlussabrechnungspreis wird anhand eines Indexes bestimmt, der aus dem Mittelwert aller Auktionspreise der gehandelten Day-Ahead Studienkontrakte für das jeweilige Marktgebiet und die jeweilige Lieferzeit (Base/Peak) während der entsprechenden Lieferperiode ermittelt wird.

Entgelte

Gemäß EEX- und ECC-Preisliste fallen folgende Entgelte an:

Kontrakte	EEX-Entgelte	ECC-Entgelte	Gesamtbetrag
Dutch Power Peak Week Futures	0.0075 €/MWh	0.0050 €/MWh	0.0125 €/MWh
Dutch Power Base/Peak Day & Weekend Future	0.0150 €/MWh	0.0100 €/MWh	0.0250 €/MWh
PXE Czech and Hungarian Power Base/Peak Day & Weekend Future	0.0300 €/MWh	0.0100 €/MWh	0.0400 €/MWh
PXE Romanian Power Base/Peak Week Future	0.0150 €/MWh	0.0050 €/MWh	0.0200 €/MWh

Zulassung/Produktzuordnung

Alle Handelsteilnehmer, die bereits an der EEX zugelassen und durch die ECC zum Börsenhandel von EEX Strom-Terminprodukten und/oder PXE Strom-Terminprodukten anerkannt sind, erhalten automatisch Zugang zu den neuen Produkten. Bei mögliche Fragen kontaktieren Sie bitte das Member Readiness Team (memberreadiness@ecc.de oder +49 341 24680-261).

Technischer Zugang

Die neuen Produkte werden wie gewohnt automatisch in den EEX TT Screen integriert. Kunden, die durch die von Trayport® Joule® SaaS bereitgestellte Lösungen handeln, müssen die neuen Produkte über Trayport's GoldmappingSM oder manuelles Mapping

einfügen. Die zusätzlich Aufnahme der Produkte in die Workbooks ist ebenfalls notwendig. Nutzer des Exxeta Energy Trader® (EET) können sich die neuen Futures selbstständig in ihrer Benutzeroberfläche konfigurieren. Die Registrierung von Geschäften via Clearing Registration Service (eXRP) und Trayport Clearing Link können ohne zusätzliche Anpassungen genutzt werden.

Für mögliche Fragen steht Ihnen die EEX-Marktsteuerung gerne unter Tel. +49 341 2156 222 zur Verfügung.

Mit freundlichen Grüßen

EEX Market Operations

T +49 341 2156-222

trading@eex.com