

EEX to launch Nordic Zonal Futures

Dear Trading Participants,

The European Energy Exchange (EEX) will expand its product offering on the EEX Power derivatives markets with the introduction of Zonal Futures for the 12 Nordic bidding zones from Monday, **25th March 2024**. The new Zonal Futures will provide more choice for customers and allow market participants to hedge price risks in the individual Nordic bidding zones.

In addition to the introduction of Zonal Futures, EEX will also extend the available expiries for the existing EEX Nordic Power Futures (System Price). For clear differentiation, the Nordic Power Futures will be renamed to Nordic System Price Futures in due course.

Product setup

The new products and expiries will be available at EEX for order book trading and trade registration as follows:

1) New EEX Nordic Zonal Futures

| EEX Short Code | Name |
|--|--|
| EEX Norwegian Power Base Future | |
| 1NB1 – 1NB5 | EEX Norwegian NO1 Power Base Week Future |
| 1NBM, 1NBQ, 1NBY | EEX Norwegian NO1 Power Base Month, Quarter, Year Future |
| 2NB1 - 2NB5 | EEX Norwegian NO2 Power Base Week Future |
| 2NBM, 2NBQ, 2NBY | EEX Norwegian NO2 Power Base Month, Quarter, Year Future |
| 3NBM, 3NBQ, 3NBY | EEX Norwegian NO3 Power Base Month, Quarter, Year Future |

| | |
|--------------------------------------|--|
| 4NBM, 4NBQ, 4NBY | EEX Norwegian NO4 Power Base Month, Quarter, Year Future |
| 5NBM, 5NBQ, 5NBY | EEX Norwegian NO5 Power Base Month, Quarter, Year Future |
| EEX Swedish Power Base Future | |
| 1SBM, 1SBQ, 1SBY | EEX Swedish SE1 Power Base Month, Quarter, Year Future |
| 2SB1 - 2SB5 | EEX Swedish SE2 Power Base Week Future |
| 2SBM, 2SBQ, 2SBY | EEX Swedish SE2 Power Base Month, Quarter, Year Future |
| 3SB1 - 3SB5 | EEX Swedish SE3 Power Base Week Future |
| 3SBM, 3SBQ, 3SBY | EEX Swedish SE3 Power Base Month, Quarter, Year Future |
| 4SB1 - 4SB5 | EEX Swedish SE4 Power Base Week Future |
| 4SBM, 4SBQ, 4SBY | EEX Swedish SE4 Power Base Month, Quarter, Year Future |
| EEX Finnish Power Base Future | |
| FNBM, FNBQ, FNBY | EEX Finnish Power Base Month, Quarter, Year Future |
| EEX Danish Power Base Future | |
| 1D01 - 1D34 | EEX Danish DK1 Power Base Day Future |
| 1DW1 - 1DW5 | EEX Danish DK1 Power Base Weekend Future |
| 1DB1 - 1DB5 | EEX Danish DK1 Power Base Week Future |
| 1DBM, 1DBQ, 1DBY | EEX Danish DK1 Power Base Month, Quarter, Year Future |
| 2D01 - 2D34 | EEX Danish DK2 Power Base Day Future |
| 2DW1 - 2DW5 | EEX Danish DK2 Power Base Weekend Future |
| 2DB1 - 2DB5 | EEX Danish DK2 Power Base Week Future |
| 2DBM, 2DBQ, 2DBY | EEX Danish DK2 Power Base Month, Quarter, Year Future |

2) Extended expiries for EEX Nordic Power Futures (System Price Futures) *

| EEX Short Code | Name | Tradable Maturities |
|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------|
| EEX Nordic Power Base Futures* | | |
| FBBQ | EEX Nordic Power Base Quarter Futures | up to 11 Quarters |
| FBBY | EEX Nordic Power Base Year Futures | up to 10 Years |

Further details on the new products can be found on the EEX website in the EEX Contract Specification and in the EEX product code list.

*For clear differentiation, the Nordic Power Futures will be renamed to Nordic System Price Futures in due course.

Trading hours and settlement window

The new products and expiries will be available for trading on all EEX Exchange Days from 08:00 to 18:00 CE(S)T.

In line with the current settlement procedure for EEX Nordic Power Futures (System Price Futures), the determination of the daily settlement prices (settlement window) for the new EEX Nordic Zonal Futures will take place between 3:50 pm – 4:00 pm CE(S)T.

Transaction fees

The following standard transaction fees apply according to the [EEX AG price list](#) and [ECC price list](#).

| Product | EEX Fees | ECC Fees | Total Fees |
|----------------------------------|-----------------|----------------|-----------------|
| EEX Nordic Zonal W/M/Q/Y Futures | 0.0075 €/MWh | 0.005 €/MWh | 0.0125 €/MWh |
| EEX Nordic Zonal D/We Futures | 0.0150 €/MWh | 0.010 €/MWh | 0.025 €/MWh |

Market Making Schemes

To foster the development of liquidity in the Nordic market region, EEX will offer market making schemes for the Nordic Power Futures* and Nordic Zonal Futures, intended to be rolled out through a tender procedure. In addition, EEX will make location spreads available as trading functionality, which will allow the trade of particular product legs at the same time. Details on the framework of the tender phase and market making scheme will be communicated via a dedicated EEX Customer Information note in the upcoming weeks. EEX invites all interested direct and indirect trading participants of EEX to participate in this procedure. For more detailed information please get in touch with the EEX Sales Team (sales@eex.com or +49 341 2156-555).

*For clear differentiation the Nordic Power Futures will be renamed to Nordic System Price Futures in due course

Admission/Product Assignment

All trading participants already admitted for the existing EEX Nordic Power Futures (System Price) will automatically receive access to the new Zonal Futures and additional expiries. Trading participants who are currently not admitted to EEX Power Derivatives will need to submit the market extension form (A01a) and the list of enabled traders to the EEX Customer Care team.

Clients not yet active on EEX are invited to start the admissions process to become an Exchange Member or to explore options of indirect market access via one of the several market access providers to EEX Markets. Please reach out to the EEX Sales Team (sales@eex.com or +49 341 2156-555) to learn more about the options and to start the onboarding process.

For further questions related to the admission process, please contact EEX Customer Care (membership@eex.com or +33 (0)1 70 36 33 42).

Technical access

The new products will be automatically integrated into the EEX TT Screen. Customers trading through the solutions provided by Trayport® Joule® SaaS must ensure the products are included in their workbooks. The additional maturities will be automatically added, and the new products will be available within the corresponding Trayport instrument for each hub.

Exxeta Energy Trader® (EET) users can independently configure the new futures in their user interface. The registration of trades via Clearing Registration Service (eXRP), Trayport Clearing Link or Touchpoint can be used without additional adjustments.

Please do not hesitate to contact us in case of any further questions.

Yours sincerely,

EEX Market Operations

T +49 341 2156-222

trading@eex.com

EEX Nordic Zonal Futures: EEX führt neue Produkte und Fälligkeiten ein

Sehr geehrte Handelsteilnehmer,

ab dem **25. März 2024** erweitert die European Energy Exchange (EEX) ihr Produktangebot am Terminmarkt für Strom um 12 neue Nordic Zonal Futures.

Die neuen EEX Nordic Zonal Futures bieten Marktteilnehmern mehr Handlungsoptionen und ermöglichen, Preisrisiken in den einzelnen nordischen Gebotszonen abzusichern.

Neben der Einführung der neuen Produkte erweitern wir zusätzlich die Fälligkeiten von den bestehenden EEX Nordic Power Futures (system price).

Produktsetup

Die neuen Produkte und Fälligkeiten werden wie folgt im Handelssystem der EEX zum Orderbuchhandel und zur Trade Registration zur Verfügung stehen:

1) Neue EEX Nordic Zonal Futures

| EEX Short Code | Name |
|--|--|
| EEX Norwegian Power Base Future | |
| 1NB1 – 1NB5 | EEX Norwegian NO1 Power Base Week Future |
| 1NBM, 1NBQ, 1NBY | EEX Norwegian NO1 Power Base Month, Quarter, Year Future |
| 2NB1 - 2NB5 | EEX Norwegian NO2 Power Base Week Future |

| | |
|--------------------------------------|--|
| 2NBM, 2NBQ, 2NBY | EEX Norwegian NO2 Power Base Month, Quarter, Year Future |
| 3NBM, 3NBQ, 3NBY | EEX Norwegian NO3 Power Base Month, Quarter, Year Future |
| 4NBM, 4NBQ, 4NBY | EEX Norwegian NO4 Power Base Month, Quarter, Year Future |
| 5NBM, 5NBQ, 5NBY | EEX Norwegian NO5 Power Base Month, Quarter, Year Future |
| EEX Swedish Power Base Future | |
| 1SBM, 1SBQ, 1SBY | EEX Swedish SE1 Power Base Month, Quarter, Year Future |
| 2SB1 - 2SB5 | EEX Swedish SE2 Power Base Week Future |
| 2SBM, 2SBQ, 2SBY | EEX Swedish SE2 Power Base Month, Quarter, Year Future |
| 3SB1 - 3SB5 | EEX Swedish SE3 Power Base Week Future |
| 3SBM, 3SBQ, 3SBY | EEX Swedish SE3 Power Base Month, Quarter, Year Future |
| 4SB1 - 4SB5 | EEX Swedish SE4 Power Base Week Future |
| 4SBM, 4SBQ, 4SBY | EEX Swedish SE4 Power Base Month, Quarter, Year Future |
| EEX Finnish Power Base Future | |
| FNBM, FNBQ, FNBY | EEX Finnish Power Base Month, Quarter, Year Future |
| EEX Danish Power Base Future | |
| 1D01 - 1D34 | EEX Danish DK1 Power Base Day Future |
| 1DW1 - 1DW5 | EEX Danish DK1 Power Base Weekend Future |
| 1DB1 - 1DB5 | EEX Danish DK1 Power Base Week Future |
| 1DBM, 1DBQ, 1DBY | EEX Danish DK1 Power Base Month, Quarter, Year Future |
| 2D01 - 2D34 | EEX Danish DK2 Power Base Day Future |
| 2DW1 - 2DW5 | EEX Danish DK2 Power Base Weekend Future |
| 2DB1 - 2DB5 | EEX Danish DK2 Power Base Week Future |
| 2DBM, 2DBQ, 2DBY | EEX Danish DK2 Power Base Month, Quarter, Year Future |

2) Erweiterte Fälligkeiten für EEX Nordic Power Futures (system price)

| EEX Short Code | Name | Handelbare Fälligkeiten |
|--------------------------------------|---------------------------------------|-------------------------|
| EEX Nordic Power Base Futures | | |
| FBBQ | EEX Nordic Power Base Quarter Futures | bis zu 11 Quartale |
| FBBY | EEX Nordic Power Base Year Futures | bis zu 10 Jahre |

*Zur besseren Unterscheidung werden die Nordic Power Futures zu gegebener Zeit in Nordic System Price Futures umbenannt

Weitere Informationen zu den Produkten finden Sie auf der EEX-Website in den EEX Kontraktsspezifikationen sowie in der EEX Produktcode-Liste.

Handelszeiten und Settlement Window

Die neuen Produkte und Fälligkeiten werden an allen EEX-Handelstagen von 8:00 bis 18:00 Uhr ME(S)Z zum Handel zur Verfügung stehen. Analog zu den Nordic Power Futures (System Price) * wird die Festlegung der täglichen Abrechnungspreise (Settlement Window) der Nordic Zonal Futures zwischen 15:50 und 16:00 ME(S)Z stattfinden.

Entgelte

Gemäß der [EEX AG Preisliste](#) und [ECC Preisliste](#) fallen folgende Entgelte an:

| Produkt | EEX Entgelte | ECC Entgelte | Gesamtbetrag |
|--|-----------------|----------------|-----------------|
| EEX Nordic Zonal Power W/M/Q/Y Futures | 0,0075 €/MWh | 0,005 €/MWh | 0,0125 €/MWh |
| EEX Nordic Zonal Power D/We Futures | 0,0150 €/MWh | 0,010 €/MWh | 0,025 €/MWh |

Market-Making-Programme

Um die Entwicklung der Liquidität in der nordischen Marktregion zu fördern, wird die EEX im Rahmen eines Ausschreibungsverfahrens Market-Making-Programme für die Nordic Power Futures (Systempreis) und Nordic Zonal Power Futures anbieten. Darüber hinaus wird die EEX Location Spreads zusätzlich zur Verfügung stellen. Details zu den Rahmenbedingungen der Ausschreibungsphase und des Market-Making-Programms werden in der kommenden Woche in einer speziellen EEX-Kundeninformation bekannt gegeben. Die EEX lädt alle interessierten direkten und indirekten Handelsteilnehmer ein, sich an diesem Verfahren zu beteiligen. Für nähere Informationen steht Ihnen das EEX Sales Team gerne zur Verfügung (sales@eex.com oder +49 341 2156-555).

*Zur besseren Unterscheidung werden die Nordic Power Futures zu gegebener Zeit in Nordic System Price Futures umbenannt

Zulassung/Produktzuordnung

Alle Handelsteilnehmer, die an der EEX bereits für die bestehenden EEX Nordic Power Futures zugelassen sind, erhalten automatisch Zugang zu den Produkterweiterungen und neuen Fälligkeiten. Bei Fragen hierzu kontaktieren Sie bitte das EEX Customer Care Team (membership@eex.com oder +33 (0)1 70 36 33 42).

Handelsteilnehmer, die derzeit nicht für EEX Power Derivatives zugelassen sind, müssen das Markterweiterungsformular (A01a) und die Liste der zugelassenen Händler beim EEX Customer Care Team einreichen.

Kunden, die noch nicht an der EEX aktiv sind, sind eingeladen, den Zulassungsprozess zu starten, um Börsenmitglied zu werden oder die Möglichkeiten eines indirekten Marktzugangs über einen der verschiedenen Marktzugangsanbieter zu den EEX-Märkten zu prüfen. Bitte wenden Sie sich an das EEX Sales Team (sales@eex.com oder +49 341 2156-555), um mehr über die Möglichkeiten zu erfahren.

Bei weiteren Fragen zum Zulassungsprozess wenden Sie sich bitte an die EEX-Kundenbetreuung (membership@eex.com oder +33 (0)1 70 36 33 42).

Technischer Zugang

Die neuen Produkte werden automatisch in den EEX TT Screen integriert. Teilnehmer, die über die Lösungen von Trayport® Joule® SaaS handeln, müssen sicherstellen, dass die Produkte in ihren Arbeitsmappen enthalten sind. Die zusätzlichen Laufzeiten werden automatisch hinzugefügt, und die neuen Produkte werden im entsprechenden Trayport-Instrument für jeden Hub zur Verfügung stehen.

Exxeta Energy Trader® (EET) Anwender können die neuen Futures eigenständig in ihrer Benutzeroberfläche konfigurieren. Die Registrierung von Geschäften über Clearing Registration Service (eXRP), Trayport Clearing Link oder Touchpoint kann ohne weitere Anpassungen genutzt werden.

Für Fragen stehen wir Ihnen selbstverständlich gerne zur Verfügung.

Mit freundlichen Grüßen

EEX Market Operations

T +49 341 2156-222

trading@eex.com