part of eex group

Leistungs- und Preisverzeichnis der EEX AG

~~Version 0174a~~Version 0175a
~~28.08.2026~~28.09.2026
Leipzig

Version ~~0174a~~0175a

Inhaltsverzeichnis

1. Transaktionsentgelte 4
1.1 Allgemeines 4
1.2 Stromprodukte 6
1.3 Erdgasprodukte 9
1.4 Umweltprodukte 14
1.5 Futures auf Herkunftsnachweise 15
1.6 Agrarprodukte 16
1.7 Global Commodities 16
1.8 Trading on Behalf-Entgelt 18
2. Trade Cancellation-Entgelte 19
3. Entgelte für übermäßige Nutzung der Handelssysteme (bis einschließlich 30. September 2026 gültige Fassung) 21
3.1 Entgelt für unverhältnismäßig viele Eingaben im Vergleich mit den abgeschlossenen Geschäften 21
3.2 Entgelt für eine übermäßige Anzahl von Eingaben im Rahmen von Hochfrequenzhandel (High Frequency Trading) 23
3. Entgelte für übermäßige Nutzung der Handelssysteme (ab 1. Oktober 2026 gültige Fassung) 25
3.1 Entgelt für Verletzung eines Order-Transaktions-Verhältnisses 25
3.2 Entgelt für eine übermäßige Nutzung der Handelssysteme durch eine übermäßige Anzahl von Eingaben 25
4. Expiry Limit-Entgelt und Closeout-Entgelt 27
4.1 Expiry Limit-Entgelt 27
4.2 Closeout-Entgelt 27
5. Mitgliedschaftsentgelte und weitere Entgelte 29
5.1 Mitgliedschaftsentgelte 29
5.2 Neue Handelsteilnehmer 30
5.3 Temporärer View Only-Zugang 30
5.4 Entgelte für Anbindungen 31
5.5 Entgelte für Frontends 32
5.6 Entgelte für Schnittstellen zum Handelssystem bei Drittanbieterlösungen 33
5.7 Schulungen und Veranstaltungen 34
5.8 EEX Group DataSource 36

© EEX AG

5.9 Transparency und Reporting Services 51
5.10 InsightCommodity 57
5.11 Sonstige Entgelte 58
6. Market Support Vereinbarungen 59
6.1 Market Maker-Vereinbarungen 59
6.2 Liquidity Provider-Vereinbarungen 59
6.3 Volume Provider-Vereinbarungen 59
6.4 Sonstige Supporter-Vereinbarungen 59
7. Allgemeine Regelungen 60
7.1 Einbeziehung 60
7.2 Fälligkeit 60
7.3 Einzug 61
7.4 Umsatzsteuer 61
7.5 Beendigung und Erweiterung der Mitgliedschaft 61
7.6 Kündigung 61
7.7 Änderungen 61
7.8 Anwendbares Recht, Gerichtsstand 62

© EEX AG

1. Transaktionsentgelte

1.1 Allgemeines

Die EEX AG erhebt für die Ausführung von Aufträgen und die Registrierung von Geschäften (zusammen „Transaktionen“) an der EEX Transaktionsentgelte. Transaktionsentgelte sind von den Handelsteilnehmern zu entrichten, mit denen oder in deren Auftrag die Transaktion entsprechend dem Regelwerk der EEX zustande gekommen ist. Transaktionsentgelte leiten sich vom ausgeführten Volumen in der jeweils entsprechenden Einheit Megawattstunden (MWh), Therms (thm), Millionen British thermal unit (MMBtu), Kilotonnen Kohlenstoffdioxid ($ktCO_2$), metrischen Tonnen (t), Short Tons (st), Tagen (d) oder Stunden (h) bzw. von der Anzahl der abgeschlossenen Kontrakte (Kontrakt) ab.

1.1.1 Kombinierte Transaktionen

Bei Transaktionen in kombinierten Instrumenten oder kombinierten Aufträgen (Spreads)

- die ausschließlich physisch zu erfüllende Natural Gas Futures kombinieren (Physische Natural Gas Location oder Time Spreads), fällt nur das Transaktionsentgelt für das erstgenannte Erdgasprodukt des jeweiligen Spreads an. Bei Transaktionen, die auf einer impliziten Order im Handelssystem basieren, fällt nur das Transaktionsentgelt für das Produkt an, auf das sich die implizite Order bezieht.
- die EEX EGSI Natural Gas Futures verschiedener Marktgebiete kombinieren (Finanzielle Natural Gas Location Spreads) fällt nur das Transaktionsentgelt für das erstgenannte Marktgebiet des jeweiligen Location Spreads an.
- die physisch zu erfüllende Natural Gas Futures mit EEX EGSI Natural Gas Futures kombinieren (Physisch/Finanzielle Natural Gas Spreads), fällt nur das Transaktionsentgelt für den physisch zu erfüllenden Natural Gas Future an.
- die einen EEX EGSI Natural Gas Future mit einem EEX Power Future kombinieren (Finanzielle Spark-Spreads) fällt nur das Transaktionsentgelt für den EEX Power Future an.
- Die einen physisch zu erfüllenden EEX Natural Gas Future mit einem finanziell zu erfüllenden EEX Power Future kombinieren (Physisch/Finanzielle Spark-Spreads), fällt nur das Transaktionsentgelt für den finanziell zu erfüllenden EEX Power Future an.
- die Emissions Spot- und Futuresprodukte auf Emissionsrechte kombinieren (Emissions Spreads), fällt nur das Transaktionsentgelt für das Futuresprodukt an.

Im Fall der Registrierung von

- zwei Transaktionen in ausschließlich physisch zu erfüllenden Natural Gas Futures,
- zwei Transaktionen in EEX EGSI Natural Gas Futures verschiedener Marktgebiete, oder
- einer Transaktion in physisch zu erfüllenden Natural Gas Futures und einer Transaktion in EEX EGSI Natural Gas Futures,

© EEX AG

wird eine Transaktionsentgelt nur für eine von beiden Transaktionen erhoben, wenn folgende Voraussetzungen erfüllt sind:

- die entsprechende Produktkombination ist im Orderbuch als kombiniertes Instrument oder kombinierte Order verfügbar und das Transaktionsentgelt wird dort nach den vorstehenden Regeln nur für eine von beiden Transaktionen erhoben,
- der Handelsteilnehmer ist Käufer in einer von beiden Transaktionen und Verkäufer in der anderen,
- die Lot Size beider Transaktionen ist identisch,
- beide Transaktionen wurden mit einem Abstand von maximal einer Sekunde in die EEX Handelssysteme eingegeben.

Für welche Transaktion das Transaktionsentgelt erhoben wird, bestimmt sich nach denselben Kriterien wie im Fall von Orderbuchhandel in den entsprechenden kombinierten Instrumenten oder kombinierten Orders (spreads).

1.1.2 Delta-Hedge-Discount bei Strom- und Erdgasprodukten

Für eine Transaktion, die ein Delta-Hedge für eine Option auf EEX Futures darstellt (z.Z. EEX Power Futures oder EEX Natural Gas Futures) (Delta-Hedge), wird das Transaktions-entgelt für den, dem Delta-Hedge zugrundeliegenden Future-Geschäft unter der Voraussetzung erstattet, dass (i) die Option und der Delta-Hedge am selben Handelstag an der EEX abgeschlossen werden und (ii) die Trade-ID des Delta-Hedge beim Abschluss der Option angegeben wird. Der Delta-Hedge-Discount gilt nur, wenn die dazugehörige Futuresposition erstmalig eröffnet wird.

© EEX AG

1.2 Stromprodukte

1.2.1 Entgelte

Vorbehaltlich der Bestimmungen in Abschnitt 1.1 (Spread und Delta-Hedge) erhebt die EEX AG für Transaktionen in Stromprodukten folgende Entgelte:

EEX Power Futures

Transaktionen über		
EEX Power Futures, sofern sie nicht von einem der nachfolgenden Spezialfälle erfasst werden ▪ Week/Month/Quarter/Year[1)] ▪ Day/Weekend[1)]	 0,00750 0,01500	 €/MWh €/MWh
EEX GB Power Futures mit Ausnahme von GB Top-to-Bottom (TB) Power Futures (Day/Weekend/Week/Month/Quarter/Season/Year)	0,00375	GBP/MWh
EEX Japanese Power Futures (Day/Weekend)	4,00000	¥/MWh
EEX Japanese Power Futures (Week/Month/Quarter/Season/(Fiscal) Year)	2,00000	¥/MWh
EEX Nordic System Price Futures (Week/Month/Quarter/Year) [2)]	0,00250	€/MWh
EEX Power Block Futures[3)] ▪ EEX Power 6-22 Block Futures (Week/Month/Quarter/Year) ▪ EEX Power 12-16 Block Futures (Weekend/Week/Month/Quarter/Year) ▪ EEX Power 12-16 Weekend Block Futures (Month/Quarter/Year) ▪ EEX Power Base Weekend Block Futures (Month/Quarter/Year)	 0,00750 0,05000 0,05000 0,00750	 €/MWh €/MWh €/MWh €/MWh
EEX-PXE Power Futures (Week/Month/Quarter/Year)	0,01500	€/MWh
EEX-PXE Czech und EEX-PXE Hungarian Power Day und Weekend Futures	0,03000	€/MWh
EEX Top-to-Bottom (TB) Power Futures[4)] ▪ EEX French/German/Italian/Spanish TB Power Futures (Month/Quarter/Year) ▪ EEX GB TB Power Futures (Month/Quarter/Year)	 0,05000 0,04000	 €/MWh GBP/MWh

[1)] Entgelt entfällt für im Zeitraum vom 1. September 2025 bis einschließlich 31. August 2026 abgeschlossene Transaktionen in EEX Nordic Zonal Futures.

[2)] Entgelt entfällt für im Zeitraum vom 1. September 2025 bis einschließlich 31. August 2026 abgeschlossene Transaktionen in EEX Nordic System Price Futures.

[3)] Voraussichtlich ab 21. September 2026 handelbar.

© EEX AG

[4)] Voraussichtlich ab 21. September 2026 handelbar.

Optionen auf EEX Power Futures

Transaktionen über Optionen auf EEX Power Futures außer EEX Japanese Power Futures		
mit einer Prämie von 0,15 €/MWh oder mehr	0,00250	€/MWh
mit einer Prämie von weniger als 0,15 €/MWh	0,00125	€/MWh
Transaktionen über Optionen auf EEX Japanese Power Futures	2,00000	¥/MWh

© EEX AG

1.2.2 Rabatte

1.2.2.1 Allgemeine Volumenrabatte

Für die Transaktionsentgelte für Powerprodukte (EEX Power Futures und Optionen auf EEX Power Futures – geregelter Markt) gelten die folgenden Rabatte:

Monatliches Handelsvolumen[1), 2)] (Kumuliertes Volumen aller Transaktionen über EEX Power Futures and Optionen auf EEX Power Futures – geregelter Markt)	Rabatte (in % der EEX Transaktionsentgelte für die jeweiligen Produkte für Volumina[1), 3)] zwischen den jeweiligen Volumenschwellen)[4), 5)]
Bis (einschließlich) 10 TWh	0%
Über 10 TWh bis (einschließlich) 15 TWh	25%
Über 15 TWh	50%

1) Die Volumina umfassen Orderbuch- und Trade Registration- Volumina auf P-Accounts und M-Accounts. Volumina, für die keine Transaktionsentgelte anfallen (zum Beispiel Volumina mit Fee Holidays) sind ausgenommen.

2) Orderbuch- und Trade Registration- Volumina werden vollumfänglich berücksichtigt.

3) Orderbuch- Volumina werden vollumfänglich berücksichtigt. Trade Registration-Volumina werden wie folgt berücksichtigt:

   (i) bei EEX Japan Power Futures und bei Optionen auf EEX Power Futures vollumfänglich,

   (ii) bei EEX Power Futures für die Marktgebiete Bulgarien, Kroatien, Polen, Rumänien, Serbien, Slowakei, Slowenien, Tschechien und Ungarn und bei Optionen auf diese EEX Power Futures bis zur Höhe der Summe der Orderbuch-Volumina des Handelsteilnehmers in diesen Produkten,

   (iii) bei allen anderen Produkten bis zur Höhe der Summe der Orderbuch-Volumina des Handelsteilnehmers in allen EEX Power Futures und Optionen auf EEX Power Futures.

4) Zur Berechnung des Rabatts werden sämtliche Volumina des Handelsteilnehmers in den vom Rabatt erfassten Produkten im Monat addiert. Auf der Grundlage dieses Gesamtvolumens und der in diesem Abschnitt festgelegten Volumenschwellen und Rabattsätze ermittelt die EEX AG dann den durchschnittlichen Rabattsatz, den der Handelsteilnehmer in dem jeweiligen Monat erzielt hat. Dieser durchschnittliche Rabattsatz wird dann auf alle von dem Handelsteilnehmer in dem jeweiligen Monat für Volumina in den rabattierten Produkten zu zahlenden Transaktionsentgelte angewendet.

5) Übersteigt die Summe aus dem Rabatt für ein Power- Marktgebiet (das heißt dem Rabatt, der sich durch Anwendung des durchschnittlichen Rabattsatzes auf die von dem Teilnehmer für Volumina in dem entsprechenden Power-Marktgebiet zu zahlenden Transaktionsentgelte ergibt) und einer Market-Maker-Vergütung, die der Handelsteilnehmer für dasselbe Power-Marktgebiet erhält, die maximale monatliche Vergütung, die der Handelsteilnehmer für das jeweilige Power-Marktgebiet gemäß seinem Market-Making-Vertrag erhalten kann, wird der Betrag, um den diese maximale Vergütung überschritten wird, vom Rabatt für das jeweilige Power-Marktgebiet abgezogen.

© EEX AG

1.2.2.2 Spezieller PXE-Volumenbonus

Für Transaktionen in EEX Power Futures für die Marktgebiete Bulgarien, Kroatien, Polen, Rumänien, Serbien, Slowakei, Slowenien, Tschechien und Ungarn erhalten Handelsteilnehmer einen zusätzlichen monatlichen Volumenbonus in Höhe von insgesamt EUR 6.000, wenn sie in dem jeweiligen Monat ein Volumen von insgesamt mindestens 4,5 TWh in diesen Produkten erreichen.

1.3 Erdgasprodukte

1.3.1 Entgelte

Vorbehaltlich der Bestimmungen in Abschnitt 1.1 (Spread und Delta-Hedge) erhebt die EEX AG für Transaktionen in Erdgasprodukten folgende Entgelte:

Erdgas am Spotmarkt

In der Zeit von 8 Uhr ME(S)T bis 18 Uhr ME(S)T abgeschlossene Transaktionen über		
Erdgas mit Lieferung in den Marktgebieten ETF, PEG (außer Lokale, Zonale und Qualitätsspezifische Produkte sowie Stundenprodukte), PVB[1)], THE (außer Lokale, Zonale und Qualitätsspezifische Produkte sowie Stundenprodukte), TTF (für andere Lieferperioden als Within-Day: außer Stundenprodukte), ZTP, ZTP L ▪ für Lieferperioden Within-Day ▪ für alle anderen Lieferperioden	 0,01000 0,00500	 €/MWh €/MWh
Erdgas mit Lieferung in den Marktgebieten FIN, LTU, LVA-EST	0,05150	€/MWh
Lokale, Zonale oder Qualitätsspezifische Produkte auf Erdgas mit Lieferung an folgenden Lieferpunkten oder -zonen im Marktgebiet: ▪ NaTran: PEG, ▪ THE: THE H, THE L, THE North H, THE North H VIP BE, THE North H VIP NL, THE North H Cluster, THE South H, THE South H VIP BE, THE South H VIP NL, THE South H Cluster, THE North L, THE South L sowie Stundenprodukte (Hourly Produkte) auf Erdgas mit Lieferung in den Marktgebieten TTF, THE, THE L North, THE L West, THE L East	0,03000	€/MWh
Erdgas mit Lieferung in den Marktgebieten NBP	0,00150	GBp/thm
Erdgas mit Lieferung im Marktgebiet CEGH VTP: ▪ für Lieferperioden Hourly ▪ für Lieferperioden Within-Day ▪ für alle anderen Lieferperioden	 0,03000 0,01000 0,00500	 €/MWh €/MWh €/MWh
Erdgas mit Lieferung im Marktgebiet CZ VTP	0,00500	€/MWh

1) Das Entgelt entfällt für im Zeitraum 1. April 2026 bis 31. Dezember 2026 abgeschlossene Transaktionen.

© EEX AG

In der Zeit von 18 Uhr ME(S)T bis 8 Uhr ME(S)T des nächsten Tages („Off-Hours“) abgeschlossene Transaktionen über		
Erdgas: ▪ mit Lieferung in den Marktgebieten NBP ○ für Lieferperioden Within-Day ○ für alle anderen Lieferperioden	 0,00300 0,00300	 GBp/thm GBp/thm
▪ mit Lieferung in den Marktgebieten FIN, LTU, LVA-EST	0,05150[1)]	€/MWh
▪ mit Lieferung in allen anderen Marktgebieten (außer Lokale, Zonale und Qualitätsspezifische Produkte sowie Stundenprodukte)[2)] ○ für Lieferperioden Within-Day ○ für alle anderen Lieferperioden	 0,03000 0,03000	 €/MWh €/MWh
Lokale, Zonale oder Qualitätsspezifische Produkte auf Erdgas mit Lieferung an folgenden Lieferpunkten oder -zonen im Marktgebiet: ▪ NaTran: PEG, ▪ THE: THE H, THE L, THE North H, THE North H VIP BE, THE North H VIP NL, THE North H Cluster, THE South H, THE South H VIP BE, THE South H VIP NL, THE South H Cluster, THE North L, THE South L sowie Stundenprodukte (Hourly products) auf Erdgas mit Lieferung in den Marktgebieten TTF, THE, THE L North, THE L West, THE L East	0,03000	€/MWh

1) Gültig für ab 1. November 2025 abgeschlossene Geschäfte. Für bis einschließlich 31. Oktober 2025 abgeschlossene Geschäfte beträgt das Entgelt 0,03000 €/MWh.

2) Das-Entgelt entfällt für im Zeitraum 1. April 2026 bis 31. Dezember 2026 abgeschlossene Transaktionen in PVB Natural Gas Within-Day Spot Kontrakten, PVB Natural Gas Day Spot-Kontrakten und PVB Natural Gas Weekend Spot-Kontrakten.

Futures auf Erdgas

Transaktionen über die folgenden physischen EEX Natural Gas Futures:

EEX Natural Gas Day Futures[1)]:		
Day Futures auf Erdgas mit Lieferung in den Marktgebieten CEGH VTP, PEG, THE und TTF	0,00500	€/MWh

1) Voraussichtlich ab 23. November 2026 handelbar.

© EEX AG

~~Transaktionen über die folgenden physischen~~ **EEX Natural Gas** Month/Quarter/Season/Year **Futures:**		
Futures auf Erdgas mit Lieferung im Marktgebiet CEGH VTP	0,00300	€/MWh
Futures auf Erdgas mit Lieferung in den Marktgebieten FIN, LTU, LVA-EST	0,01000	€/MWh
Futures auf Erdgas mit Lieferung im Marktgebiet NBP	0,00070	GBp/thm
Futures auf Erdgas mit Lieferung in den Marktgebieten PEG, PVB, ZTP, ETF und CZ VTP	0,00500	€/MWh
Futures auf Erdgas mit Lieferung in den Marktgebieten PSV und THE	0,00250	€/MWh
Futures auf Erdgas mit Lieferung im Marktgebiet TTF	0,00175	€/MWh

Transaktionen über die folgenden finanziellen EEX Natural Gas Futures:

EGSI Day/Weekend/Week Futures		
EEX NBP EGSI Natural Gas Day/Weekend/Week Futures	0,00150	GBp/thm
Alle anderen EEX EGSI Natural Gas Day/Weekend/Week Futures	0,00500	€/MWh
EGSI Month/Quarter/Season/Year Futures		
EEX CEGH VTP EGSI Natural Gas Month/Quarter/Season/Year Futures	0,00300	€/MWh
EEX NBP EGSI Natural Gas Month/Quarter/Season/Year Futures	0,00070	GBp/thm
EEX THE EGSI Natural Gas Month/Quarter/Season/Year Futures	0,00250	€/MWh
EEX TTF EGSI Natural Gas Month/Quarter/Season/Year Futures	0,00175	€/MWh
EEX Natural Gas ($/MMBtu) Futures		
EEX TTF Natural Gas Month ($/MMBtu) Futures	7,00000	$/10.000 MMBtu
Transaktionen in den folgenden Liquified Natural Gas Futures:		
Futures auf Flüssigerdgas (LNG)	7,00000	$/10.000 MMBtu

Optionen auf Futures auf Erdgas

Transaktionen über Optionen auf Futures auf Erdgas	0,00200	€/MWh

© EEX AG

1.3.2 Rabatte

1.3.2.1 Erdgas am Spotmarkt

Für die Transaktionsentgelte für Erdgas am Spotmarkt gelten die folgenden Rabatte:

Monatliches Handelsvolumen (kumulierte Volumina aller Transactionen in Erdgasprodukten am Sportmarkt – geregelter Markt)	Rabatte (in % of the EEX Transaktionsentgelte für die jeweiligen Produkte für Volumina zwischen den jeweiligen Schwellwerten)
Bis (einschließlich) 8 TWh	0%
Über 8 TWh bis (einschließlich) 10 TWh	40%
Über 10 TWh bis (einschließlich)12 TWh	50%
Über 12 TWh bis (einschließlich)14 TWh	60%
Über 14 TWh bis (einschließlich) 45 TWh	70%
Über 45 TWh	80%

Volumina umfassen die Orderbuch-Volumina. Volumina, für die kein Transaktionsentgelt anfällt (z.B. Volumina mit Fee Holidays) sind ausgenommen. Sofern die Volumina für ein Produkt in Therms gemessen werden, erfolgt die Umrechnung in kWh durch Multiplikation mit 29,3071.

Zur Berechnung des Rabatts werden sämtliche Volumina des Handelsteilnehmers in den vom Rabatt erfassten Produkten im Monat addiert. Auf der Grundlage dieses Gesamtvolumens und der in diesem Abschnitt festgelegten Volumenschwellen und Rabattsätze ermittelt die EEX AG dann den durchschnittlichen Rabattsatz, den der Handelsteilnehmer in dem jeweiligen Monat erzielt hat. Dieser durchschnittliche Rabattsatz wird dann auf alle von dem Handelsteilnehmer in dem jeweiligen Monat für Volumina in den rabattierten Produkten zu zahlenden Transaktionsentgelte angewendet.

© EEX AG

1.3.2.2 Natural Gas Futures

Für Futures auf Erdgas gelten folgende Rabatte:

Monatlich gehandelte Volumina (kumuliert aus allen Geschäften über Futures auf Erdgas)	Rabatte (in % der EEX Transaktionsentgelte für die betreffenden Produkte für Volumina zwischen den jeweiligen Volumenschwellen)
Bis (einschließlich) 4 TWh	0%
Über 4 TWh bis (einschließlich) 8 TWh	30%
Über 8 TWh bis (einschließlich)12 TWh	40%
Über 12 TWh bis (einschließlich) 50 TWh	50%
Über 50 TWh	75%

Es werden Volumina aus Orderbuchhandel und Trade Registration berücksichtigt. Volumina, für die keine Transaktionsentgelte anfallen (Volumina aus gebührenfreien Legs und Volumina mit Fee Holidays), sind jedoch ausgenommen. Sofern die Volumina für ein Produkt in Therms gemessen werden, erfolgt die Umrechnung in kWh durch Multiplikation mit 29,3071.

Zur Berechnung des Rabatts werden sämtliche Volumina des Handelsteilnehmers in den vom Rabatt erfassten Produkten im Monat addiert. Auf der Grundlage dieses Gesamtvolumens und der in diesem Abschnitt festgelegten Volumenschwellen und Rabattsätze ermittelt die EEX AG dann den durchschnittlichen Rabattsatz, den der Handelsteilnehmer in dem jeweiligen Monat erzielt hat. Dieser durchschnittliche Rabattsatz wird dann auf alle von dem Handelsteilnehmer in dem jeweiligen Monat für Volumina in den rabattierten Produkten zu zahlenden Transaktionsentgelte angewendet.

Soweit ein Handelsteilnehmer Artikel 39a MiFIR unterliegt, hat er die Einhaltung dieser Bestimmung sicherzustellen; beispielsweise indem er die Rabatte an seine Kunden weitergibt, soweit sie sich auf Volumina von Kunden beziehen, die keine professionellen Kunden im Sinne von Anhang II Abschnitt I MiFID II sind.

© EEX AG

1.4 Umweltprodukte

Vorbehaltlich der Bestimmungen in Abschnitt 1.1 (Spread und Delta-Hedge) erhebt die EEX AG für Transaktionen in Umweltprodukten folgende Entgelte:

Emissionsrechte am Spotmarkt

Transaktionen über		
EUA in der Primärauktion (nur Käufer) der gemeinsamen Auktionsplattform der EU (bis einschließlich 31. August 2026)	3,97	€/ktCO$_2$
EUA in der Primärauktion (nur Käufer) der gemeinsamen Auktionsplattform der EU (ab 1. September 2026)	2,88	€/ktCO$_2$
EUA in der Primärauktion (nur Käufer) für Polen (bis einschließlich 31. August 2026)	3,97	€/ktCO$_2$
EUA in der Primärauktion (nur Käufer) für Polen (ab 1. September 2026)	2,88	€/ktCO$_2$
EUA in der Primärauktion (nur Käufer) für Nordirland im Rahmen des EU-ETS (bis einschließlich 31. August 2026)	3,97	€/ktCO$_2$
EUA in der Primärauktion (nur Käufer) für Nordirland im Rahmen des EU-ETS (ab 1. September 2026)	2,88	€/ktCO$_2$
EUA in der Primärauktion (nur Käufer) für Deutschland	3,00	€/ktCO$_2$
EUA im Sekundärhandel	3,50	€/ktCO$_2$
Zertifikate des nationalen Emissionshandelssystems für Deutschland (nEHS) – Primärauktion (nur Käufer)[1)]	0,00	€/ktCO$_2$

[1)] Voraussichtlich ab Juli 2026 verfügbar.

Futures auf Europäische Emissionsrechte und Optionen auf Futures auf Europäische Emissionsrechte

Transaktionen über Futures auf EUA und über Optionen auf Futures auf EUA	2,50	€/ktCO$_2$
Transaktionen über EEX EU ETS2 Futures	3,50	€/ktCO$_2$
Transaktionen über EEX UKA Futures und über Optionen auf EEX UKA Futures[1)]	2,50	GBP/ktCO$_2$

[1)] Voraussichtlich ab 26. Mai 2026 verfügbar.

© EEX AG

1.5 Futures auf Herkunftsnachweise

1.5.1 Entgelte

EEX AG erhebt für Transaktionen in Futures auf Herkunftsnachweise folgende Entgelte:

Futures auf Herkunftsnachweise

EEX Power GO Futures	7,00	€ per 1.000 MWh

1.5.2 Rabatte

Bis einschließlich 31. August 2026 gültige Fassung

Für Futures auf Herkunftsnachweise gelten folgende Rabatte:

Monatlich gehandelte Volumina (kumuliert aus allen am geregelten Markt abgeschlossenen Geschäften über EEX Power GO Futures)	Rabatte (in % der EEX Transaktionsentgelte für EEX Power GO Futures)
Bis (einschließlich) 300 lots	0%
Über 300 lots bis (einschließlich) 600 lots	20%
Über 600 lots bis (einschließlich) 1000 lots	30%
Über 1000 lots	40%

Es werden Volumina aus Orderbuchhandel und Trade Registration berücksichtigt. Volumina, für die keine Transaktionsentgelte anfallen, sind jedoch ausgenommen. Soweit ein Handelsteilnehmer Artikel 39a MiFIR unterliegt, hat er die Einhaltung dieser Bestimmung sicherzustellen; beispielsweise indem er die Rabatte an seine Kunden weitergibt, soweit sie sich auf Volumina von Kunden beziehen, die keine professionellen Kunden im Sinne von Anhang II Abschnitt I MiFID II sind.

Ab 1. September 2026 gültige Fassung

Für Futures auf Herkunftsnachweise gelten folgende Rabatte:

Monatlich gehandelte Volumina (kumuliert aus allen am geregelten Markt abgeschlossenen Geschäften über EEX Power GO Futures)	Rabatte (in % der EEX Transaktionsentgelte für EEX Power GO Futures)
Bis (einschließlich) 500 lots	0%
Über 500 lots bis (einschließlich) 1000 lots	20%
Über 1000 lots bis (einschließlich) 2500 lots	30%
Über 2500 lots	40%

© EEX AG

Es werden Volumina aus Orderbuchhandel und Trade Registration berücksichtigt. Volumina, für die keine Transaktionsentgelte anfallen, sind jedoch ausgenommen. Soweit ein Handelsteilnehmer Artikel 39a MiFIR unterliegt, hat er die Einhaltung dieser Bestimmung sicherzustellen; beispielsweise indem er die Rabatte an seine Kunden weitergibt, soweit sie sich auf Volumina von Kunden beziehen, die keine professionellen Kunden im Sinne von Anhang II Abschnitt I MiFID II sind.

1.6 Agrarprodukte

Vorbehaltlich der Bestimmungen in Abschnitt 1.1 (Spread und Delta-Hedge) erhebt die EEX AG für Transaktionen in Agrarprodukten folgende Entgelte:

Futures auf Agrarprodukte

Transaktionen über	
Futures auf Butter, Flüssigmilch, Magermilchpulver, Molkenpulver	1,50 €/Kontrakt oder 0,30 €/Tonne

1.7 Global Commodities

Vorbehaltlich der Bestimmungen in Abschnitt 1.1 (Spread und Delta-Hedge) erhebt die EEX AG für Transaktionen in Global Commodities folgende Entgelte:

Futures auf Frachtraten (Fracht-Futures) und LNG-Frachtraten (LNG-Fracht-Futures)

Transaktionen über		
Futures auf Dry Bulk Time Charter Frachtraten[1),2),3)] oder Dry Bulk Trip Time Charter Frachtraten[1)]	3,60	$/d
Futures auf Dry Bulk Voyage Routes Frachtraten[1)]	0,0036	$/t
Futures auf LNG-Frachtraten	3,60	$/d

Optionen auf Fracht-Futures

Transaktionen über Optionen auf Futures auf Frachtraten[1)]	3,60	$/d

1) Diese Transaktionsentgelte entfallen für im Zeitraum 1. Dezember 2025 bis 31. Dezember 2025 abgeschlossene Transaktionen in EEX Baltic Panamax 5TC Freight Futures.

2) Diese Transaktionsentgelte werden in folgendem Fall um 0,0030 $/t (Futures auf Dry Bulk Voyage Routes Frachtraten) bzw. 3,00 $/d (alle anderen Fracht-Futures und Options) ermäßigt:

Der Handelsteilnehmer ist neuer Handelsteilnehmer oder er gewährt einem neuen Kunden als mittelbarem Handelsteilnehmer im Sinne von § 2(8) BörsG (Agency Client) Zugang zur EEX. Handelsteilnehmer und Agency Clients gelten dann als neu, wenn sie in den vergangenen 12 Monaten nicht an der EEX zugelassen waren bzw. keinen mittelbaren Zugang zur EEX hatten.

Die Ermäßigung wird für ein Jahr gewährt, gerechnet ab dem Zeitpunkt, in dem der neue Handelsteilnehmer zum Handel an der EEX zugelassen wurde bzw. dem mittelbaren Handelsteilnehmer der Zugang zur EEX gewährt wurde.

© EEX AG

Ein Handelsteilnehmer erhält die Ermäßigung für einen neuen Agency Client nur, soweit der Agency Client die Vorzüge der Ermäßigung nicht direkt von der EEX AG erhält. In diesem Fall stellt der Handelsteilnehmer sicher, dass die Ermäßigung an den jeweiligen Agency Client wirtschaftlich weitergereicht wird.

Es obliegt dem Handelsteilnehmer, die EEX AG über neue Agency Clients zu informieren und hieraus resultierende Rabattberechtigungen auf Verlangen nachzuweisen.

Soweit die Ermäßigung eigene Volumina des Handelsteilnehmers betrifft, werden mit der Gewährung der Ermäßigung (falls zutreffend)

- Market Support Vereinbarungen mit der EEX AG, soweit sie den Handel mit den von der Ermäßigung erfassten Produkten umfassen, sowie
- sonstige Incentive Schemes der EEX AG für den Handel mit den von Ermäßigung erfassten Produkten

für den Zeitraum der Gewährung der Ermäßigung für den Handelsteilnehmer außer Kraft gesetzt.

3) Diese Transaktionsentgelte entfallen für am 15. Januar 2027 abgeschlossene Transaktionen in EEX Baltic Supramax 10TC Freight Futures und EEX Baltic Supramax 11TC Freight Futures, die durch EEX im Auftrag des eines Börsenteilnehmers abgeschlossen werden, um Positionen in EEX Baltic Supramax 10TC Freight Futures in Positionen in EEX Baltic Supramax 11TC Freight Futures zu überführen.

© EEX AG

1.8 Trading on Behalf-Entgelt

Die EEX AG erhebt für die Registrierung eines Geschäfts im Auftrag von Handelsteilnehmern (Trading on Behalf nach § 13 der EEX Handelsbedingungen) von jedem an dem Geschäft beteiligten Handelsteilnehmer ein zusätzliches Entgelt in Höhe von 50,00 €. Im Fall eines bereits in dem Auftrag eines Handelsteilnehmers vorgesehenen Give-ups wird das zusätzliche Entgelt nicht von diesem, sondern von dem nach erfolgtem Give-up an dem Geschäft beteiligte Handelsteilnehmer erhoben.

© EEX AG

2. Trade Cancellation-Entgelte

Von Handelsteilnehmern, deren Geschäfte an den Spot- und Terminmärkten der EEX auf deren Antrag hin nach den jeweils gültigen Trade Cancellation Regeln der Börse aufgehoben wurden, werden folgende Trade Cancellation-Entgelte erhoben[1)]:

Terminprodukte über Strom und Erdgas	▪ in Euro oder in einer anderen Währung außer GBP oder JPY (¥) denominierte Produkte: ○ 500 € (Day, Weekend und Week Kontrakte) ○ 1.000 € (Month Kontrakte) ○ 1.500 € (Quarter Kontrakte) ○ 2.000 € (Season Kontrakte) ○ 2.500 € (Year Kontrakte) ▪ In GBP denominierte Produkte: ○ 400 £ (Day, Weekend und Week Kontrakte) ○ 800 £ (Month Kontrakte) ○ 1.200 £ (Quarter Kontrakte) ○ 1.600 £ (Season Kontrakte) ○ 2.000 £ (Year Kontrakte) ▪ In JPY (¥) denominierte Produkte: ○ ¥ 75.000 (Day, Weekend, and Week Contracts) ○ ¥ 150.000 (Month Kontrakte) ○ ¥ 225.000 (Quarter Kontrakte) ○ ¥ 300.000 (Season Kontrakte) ○ ¥ 375.000 (Year Kontrakte) ▪ In USD denominierte Produkte: ○ USD 1.200 (Month Kontrakte) ▪ Unternehmen mit vertraglicher Quotierungsverpflichtung für Strom-Kontrakte an der Börse für die Aufhebung von Geschäften in Strom-Kontrakten[2)]: ○ 500 € ▪ Unternehmen mit vertraglicher Quotierungsverpflichtung für Erdgas-Kontrakte an der Börsefür die Aufhebung von Geschäften in Erdgas-Kontrakten: ○ 500 €
Spotprodukte über Erdgas[3)]	▪ in Euro denominierte Produkte: ○ 1.500 € ▪ In GBP denominierte Produkte: ○ 1.400 £

© EEX AG

Spot- und Terminprodukte über Emissionsrechte	500 €
Terminprodukte über Agrarprodukte[4)]	500 €
alle übrigen Produkte	5.000 €

1) Von Handelsteilnehmern, die ein später aufgehobenes Termingeschäft in ihrer Funktion als Trading Broker abgeschlossen haben, wird ein ermäßigtes Trade Cancellation-Entgelt in Höhe von 500 € erhoben.

2) Außer EEX Japanese Power Derivatives.

3) Das Trade Cancellation-Entgelt fällt je aufgehobenem Geschäft an.

4) Trade Cancellation-Entgelt fällt pro ausgeführte Order, nicht je Geschäft an.

© EEX AG

3. Entgelte für übermäßige Nutzung der Handelssysteme (bis einschließlich 30. September 2026 gültige Fassung)

Bei übermäßiger Nutzung der Handelssysteme der EEX erhebt die EEX AG folgende Entgelte (kumulativ, sofern die Voraussetzungen beider Entgelte erfüllt sind):

3.1 Entgelt für unverhältnismäßig viele Eingaben im Vergleich mit den abgeschlossenen Geschäften

Für unverhältnismäßig viele Auftragseingaben, -änderungen und -löschungen (Eingaben) eines Handelsteilnehmers pro Börsen- bzw. Handelstag im Verhältnis zu den abgeschlossenen Geschäften erhebt die EEX AG ein gestaffeltes Entgelt (ESU-Entgelt), um negativen Auswirkungen auf die Stabilität der Systeme der EEX und die Integrität der Märkte der EEX zu begegnen.

Die Berechnung der Eingaben erfolgt nach folgenden Regeln:

- Eingabe bzw. Löschen eines Auftrages: jeweils eine Eingabe
- Änderungen eines Auftrages: zwei Eingaben.
- Kombinierte Aufträge: zwei bzw. so viele Eingaben wie Einzelaufträge
- Quotes: zwei Eingaben
- Keine Eingaben: Systemseitige Maßnahmen, wie z.B. Löschen von Aufträgen

Unverhältnismäßig viele Eingaben eines Handelsteilnehmers liegen vor, wenn die Anzahl der Eingaben des Handelsteilnehmers je abgeschlossener Transaktion je Börsen- bzw. Handelstag größer ist als die für das jeweilige Produkt und Marktsegment bestimmte entgeltfreie Anzahl von Eingaben (Eingabe-Transaktions-Verhältnis oder ETV), wobei das ETV für eine Transaktion auch dann gilt, wenn keine Transaktion zustande kommt. Das jeweilige ETV je Produkt und Marktsegment beträgt:

Produkt	Marktsegment	ETV
Strom	Terminmarkt	60.000
Erdgas	Terminmarkt	60.000
	• Spotmarkt (Hourly Kontrakte) • Spotmarkt (andere Kontrakte)	900.000 350.000
Emissionsrechte	Terminmarkt	30.000
	Spotmarkt (ohne Primärauktion)	5.000
Agrarprodukte	Terminmarkt	5.000

© EEX AG

andere Produkte	Spot-/Terminmarkt (ohne Primärauktion)	5.000

Das ESU-Entgelt wird ausschließlich für die Eingaben erhoben, welche eine übermäßige Nutzung der Handelssysteme der EEX darstellen (Überschreitung). Die Höhe des ESU-Entgelts wird in Abhängigkeit vom Grad der Überschreitung (bis 50 %, über 50 % bis 100 %, über 100 %) für die jeweilige Überschreitung entsprechend nachfolgender Tabelle bestimmt, beträgt jedoch mindestens 550 €.

Überschreitung	**≤50 %**	**>50–100 %**	**>100 %**
ESU-Entgelt in € je Eingabe	0,01	0,02	0,03

Das ESU-Entgelt gemäß diesem Abschnitt entfällt und wird zurückerstattet soweit bereits gezahlt, wenn es für den Handelsteilnehmer an höchstens fünf Handelstagen innerhalb des jeweiligen Kalendermonats angefallen ist und der Handelsteilnehmer gegenüber der EEX AG innerhalb einer Woche nach Versand der entsprechenden Rechnung in Textform plausibel darlegt, dass die exzessive Systemnutzung nicht vorsätzlich oder grob fahrlässig erfolgte.

Auf Eingaben im Rahmen von Auktionen bzw. auf Handelsteilnehmer mit Quotierungsverpflichtungen finden die vorstehenden Regelungen zum ESU-Entgelt keine Anwendung.

Beispiel für die Berechnung des ESU-Entgeltes:

Ein Handelsteilnehmer generiert an einem Börsen- bzw. Handelstag im Marktsegment Terminmarkt für das Produkt Strom 300.000 Eingaben und 2 Transaktionen. Das zulässige ETV beträgt 60.000. Diesem stehen 150.000 Eingaben je abgeschlossener Transaktion gegenüber. Damit ergibt sich ein ESU-Entgelt in Höhe von:

Eingaben je Trade: 0 – 60.000 (ESU-Limit)	= 60.000 à 0,00 € →	0,00 €
Eingaben je Trade: 60.001 – 90.000 (≤ 50 % Überschreitung)	= 30.000 à 0,01 € →	300,00 €
Eingaben je Trade: 90.001 – 120.000 (> 50 % – 100 % Überschreitung)	= 30.000 à 0,02 € →	600,00 €
Eingaben je Trade: 120.001 – 150.000 (> 100 % Überschreitung)	= 30.000 à 0,03 € →	900,00 €

ESU-Entgelt: 300,00 € + 600,00 € + 900,00 € = **1.800,00 €**

© EEX AG

3.2 Entgelt für eine übermäßige Anzahl von Eingaben im Rahmen von Hochfrequenzhandel (High Frequency Trading)

Für eine übermäßige Anzahl von Eingaben, Änderungen oder Löschungen von Aufträgen (Eingaben) durch einen Handelsteilnehmer pro Börsen- oder Handelstag via High Frequency Trading (HFT) erhebt die EEX AG ein gestaffeltes Entgelt (HFT-ESU-Entgelt), um negativen Auswirkungen auf die Stabilität der Systeme der EEX und die Integrität der Märkte der EEX zu begegnen.

Eine übermäßige Anzahl von Eingaben eines Handelsteilnehmers wird angenommen, wenn die Anzahl der Eingaben dieses Handelsteilnehmers den Schwellenwert von 1,7 Mio. Eingaben pro Börsen- oder Handelstag überschreitet, wobei Eingaben in allen Strom-, Erdgas- und Emissionsrechtsprodukten berücksichtigt werden. In diesem Fall wird das folgende HFT-ESU-Entgelt erhoben:

Anzahl Eingaben:	**>1,7 M bis 2 M**	**>2 M bis 3,5 M**	**>3,5 M**
HFT-ESU-Entgelt in € pro Eingabe über dem Schwellenwert	0,01[1)]	0,02[1)]	0,02

[1)] Entfällt, wenn das Order-Transaktions-Verhältnis des Handelsteilnehmers an dem betreffenden Handelstag maximal 2000 beträgt.

Bei Handelsteilnehmern, die mit der EEX AG Market Making-Verträge für folgende Produkte abgeschlossen haben, erhöht sich das Limit von 3,5 M um folgende Beträge, sofern das Order-Transaktions-Verhältnis des Handelsteilnehmers an dem betreffenden Handelstag maximal 2000 beträgt:

Produkte:	**German Power und/oder French Power**	**TTF Gas**	**EUA und/oder EUA Futures**	**Power GO Futures**	**Alle anderen Power- oder Gasprodukte**
Limiterhöhung:	1,5 M	1 M	250 k	250 k	250 k

Es werden die Erhöhungsbeträge aller von dem jeweiligen Market Maker-Vertrag erfassten Produktgruppen angewendet. Allerdings maximal einmal pro Produktgruppe, selbst wenn der Handelsteilnehmer für eine Produktgruppe mehr als einen Market Making-Vertrag mit der EEX AG abgeschlossen hat. Somit beträgt der maximale Erhöhungsbetrag 3,25 M.

© EEX AG

Die Berechnung der Eingaben erfolgt nach folgenden Regeln:

- Eingabe bzw. Löschen eines Auftrages: jeweils eine Eingabe
- Änderungen eines Auftrages: eine Eingabe.
- Kombinierte Aufträge: eine Eingabe
- Quotes: eine Eingabe
- Keine Eingaben: Systemseitige Maßnahmen, wie z.B. Löschen von Aufträgen

Beispiele für die Berechnung des HFT-ESU-Entgelts:

1.3 Mio. Eingaben	Kein HFT-ESU-Entgelt
1.8 Mio. Eingaben	100,000*€ 0.01 = € 1,000
2.5 Mio. Eingaben	(300,000*€0.01)+(500,000*€0.02)= €13,000

Das HFT-ESU-Entgelt gemäß diesem Abschnitt entfällt und wird zurückerstattet soweit bereits gezahlt, wenn es für den Handelsteilnehmer an höchstens fünf Handelstagen innerhalb des jeweiligen Kalendermonats angefallen ist und der Handelsteilnehmer gegenüber der EEX AG innerhalb einer Woche nach Versand der entsprechenden Rechnung in Textform plausibel darlegt, dass die exzessive Systemnutzung nicht vorsätzlich oder grob fahrlässig erfolgte.

Die Bestimmungen über das HFT-ESU-Entgelt gelten nicht für Eingaben, die im Rahmen von Auktionen erfolgen.

© EEX AG

3. Entgelte für übermäßige Nutzung der Handelssysteme (ab 1. Oktober 2026 gültige Fassung)

Bei Verletzung eines Order-Transaktions-Verhältnisses (OTV) und bei übermäßiger Nutzung der Handelssysteme der EEX erhebt die EEX AG folgende Entgelte (kumulativ, sofern die Voraussetzungen beider Entgelte erfüllt sind):

3.1 Entgelt für Verletzung eines Order-Transaktions-Verhältnisses

Wenn ein Börsenteilnehmer nach Abschnitt 3.1 und 3.2. der EEX-Durchführungsbestimmungen zum Order-Transaktionsverhältnis verletzt, erhebt die EEX AG ein OTV-Strafentgelt (OTV-Entgelt). Das OTV-Entgelt beträgt € 2.000 pro verletztem OTV und pro Tag. Wenn ein Börsenteilnehmer an einem Tag das OTV für mehrere Produkte verletzt, ist das OTV-Entgelt für jede OTV-Verletzung zu zahlen.

3.2 Entgelt für eine übermäßige Nutzung der Handelssysteme durch eine übermäßige Anzahl von Eingaben

Für eine übermäßige Nutzung der Handelssysteme der EEX durch eine übermäßige Anzahl von Eingaben, Änderungen oder Löschungen von Aufträgen (Eingaben) durch einen Handelsteilnehmer pro Börsen- oder Handelstag erhebt die EEX AG ein gestaffeltes Entgelt (ESU-Entgelt), um negativen Auswirkungen auf die Stabilität der Systeme der EEX und die Integrität der Märkte der EEX zu begegnen.

Eine übermäßige Anzahl von Eingaben eines Handelsteilnehmers wird angenommen, wenn die Anzahl der Eingaben dieses Handelsteilnehmers den Schwellenwert von 1,7 Mio. Eingaben pro Börsen- oder Handelstag überschreitet, wobei Eingaben in allen Strom-, Erdgasderivate- und Emissionsrechtsprodukten berücksichtigt werden. In diesem Fall wird das folgende ESU-Entgelt erhoben:

Anzahl Eingaben:	**>1,7 M bis 2 M**	**>2 M bis 3,5 M**	**>3,5 M**
ESU-Entgelt in € pro Eingabe über dem Schwellenwert	0,01[1)]	0,02[1)]	0,02

[1)] Entfällt, wenn das Verhältnis zwischen Eingaben im Orderbuch und abgeschlossenen Transaktionen bei dem Handelsteilnehmer an dem betreffenden Handelstag maximal 2000 beträgt.

Bei Handelsteilnehmern, die mit der EEX AG Market Making-Verträge für folgende Produkte abgeschlossen haben, erhöht sich das Limit von 3,5 M um folgende Beträge, sofern das Verhältnis zwischen Eingaben im Orderbuch und abgeschlossenen Transaktionen bei dem Handelsteilnehmer an dem betreffenden Handelstag maximal 2000 beträgt:

© EEX AG

Produkte:	German Power und/oder French Power	TTF Gas Derivatives	EUA und/oder EUA Futures	Power GO Futures	Alle anderen Powerprodukte- oder Gasderivate
Limiterhöhung:	1,5 M	1 M	250 k	250 k	250 k

Es werden die Erhöhungsbeträge aller von dem jeweiligen Market Maker-Vertrag erfassten Produktgruppen angewendet. Allerdings maximal einmal pro Produktgruppe, selbst wenn der Handelsteilnehmer für eine Produktgruppe mehr als einen Market Making-Vertrag mit der EEX AG abgeschlossen hat. Somit beträgt der maximale Erhöhungsbetrag 3,25 M.

Die Berechnung der Eingaben erfolgt nach folgenden Regeln:

- Eingabe bzw. Löschen eines Auftrages: jeweils eine Eingabe
- Änderungen eines Auftrages: eine Eingabe.
- Kombinierte Aufträge: eine Eingabe
- Quotes: eine Eingabe
- Keine Eingaben: Systemseitige Maßnahmen, wie z.B. Löschen von Aufträgen

Beispiele für die Berechnung des ESU-Entgelts:

1.3 Mio. Eingaben	Kein ESU-Entgelt
1.8 Mio. Eingaben	100,000*€ 0.01 = € 1,000
2.5 Mio. Eingaben	(300,000*€0.01)+(500,000*€0.02)= €13,000

Das HFT-ESU-Entgelt gemäß diesem Abschnitt entfällt und wird zurückerstattet soweit bereits gezahlt, wenn es für den Handelsteilnehmer an höchstens fünf Handelstagen innerhalb des jeweiligen Kalendermonats angefallen ist und der Handelsteilnehmer gegenüber der EEX AG innerhalb einer Woche nach Versand der entsprechenden Rechnung in Textform plausibel darlegt, dass die exzessive Systemnutzung nicht vorsätzlich oder grob fahrlässig erfolgte.

Die Bestimmungen über das ESU-Entgelt gelten nicht für Eingaben, die im Rahmen von Auktionen erfolgen.

© EEX AG

4. Expiry Limit-Entgelt und Closeout-Entgelt

4.1 Expiry Limit-Entgelt

Handelsteilnehmern, die zum Handel mit physisch zu erfüllenden EEX Erdgas-Futures zugelassen sind, obwohl sie selbst nicht die Fähigkeit zur physischen Erfüllung besitzen, wird ein Expiry Limit-Entgelt berechnet, wenn ihre Positionen in physisch zu erfüllenden EEX Erdgas-Futures an Handelstag D-3 (einschließlich) oder später ein Expiry Limit überschreiten. Das Expiry Limit-Entgelt beträgt 2.000 € pro überschrittenem Expiry Limit. Wenn ein Handelsteilnehmer im selben Monat dasselbe Expiry Limit mehrmals oder an mehr als einem Tag überschreitet, wird das Expiry Limit-Entgelt für dieses Expiry Limit nur einmal erhoben.

4.2 Closeout-Entgelt

Handelsteilnehmern, die zum Handel mit physisch zu erfüllenden EEX Erdgas-Futures zugelassen sind, obwohl sie selbst nicht die Fähigkeit zur physischen Erfüllung besitzen, wird ein Closeout-Entgelt berechnet, wenn sie nach 18:00 Uhr des zweiten Börsentages vor dem ersten Liefertag Positionen in EEX-Erdgas-Futures halten.

Dieses Closeout-Entgelt wird wie folgt berechnet (kaufmännisch auf ganze Euro gerundet):

- Für Kontrakte in MW oder in therm/Tag , indem die offene Nettoposition multipliziert wird mit dem zu diesem Zeitpunkt geltenden Trade Cancellation - Entgelt geteilt durch 10.
- Für Kontakte in MWh/Tag, indem die offene Nettoposition multipliziert wird mit dem zu diesem Zeitpunkt geltenden Trade Cancellation - Entgelt und das Ergebnis durch die Anzahl der Kalendertage des jeweiligen Front-Monats geteilt wird

Das Closeout-Entgelt beträgt jedoch mindestens 25.000 €.

Beispiel für die Berechnung des Closeout-Entgelts:

Kontrakte in MW oder in therm/Tag:

Offene Position	**Hieraus sich ergebendes Closeout-Entgelt**
500 TTF Monats-Kontrakte	500 *€ 1.000 / 10 = 50.000

Kontrakte in MWh/Tag:

Offene Position	**Hieraus sich ergebendes Closeout-Entgelt**
500 PEG Monats-Kontrakte, Front-Monat = März	$\frac{500 *€ 1.000 / 10}{31}$ = 1.613

© EEX AG

© EEX AG

5. Mitgliedschaftsentgelte und weitere Entgelte

5.1 Mitgliedschaftsentgelte

Die EEX AG erhebt von den Handelsteilnehmern der EEX für die Nutzung der von der EEX betriebenen Spot- und Terminmärkte (Teilnahme am Orderbuchhandel und/oder Trade Registration bzw. Auktionshandel) die nachstehend aufgeführten Mitgliedschaftsentgelte.

Mitgliedschaftspaket[1)]	**Entgelt**
EEX Full Membership Teilnahme am Handel in allen Produkten der EEX[2),3)]	37.000 € p.a.
EEX Power Plus Membership Teilnahme am Handel in allen Produkten der EEX, am Erdgasmarkt jedoch beschränkt auf die Produkte des Emerging Natural Gas Markts[2),3),4)]	22.000 € p.a.
EEX Natural Gas Plus Membership Teilnahme am Handel in allen Produkten der EEX, am Strommarkt jedoch beschränkt auf die Produkte des Marktgebiets Großbritannien. [2),3)]	20.000 € p.a.
Environmental and Emerging Markets Membership Teilnahme am Handel **nur** in folgenden Produkten: Europäische Emissionsrechte am Spotmarkt (Primär- und Sekundärmarkt) und Terminmarkt, Zertifikate des nationalen Emissionshandelssystems für Deutschland (nEHS) am EEX Spotmarkt (Primärmarkt)[6)], EEX FIN; LTU und LVA-EST Erdgasprodukte, Power GO Futures, Nordic Power – Produkte, sowie Agrar- und Frachtprodukte[2),3)]	5.000 € p.a.[5)]
EUA Primary Auction Only Membership Teilnahme **nur** an Primärauktionen von EUA am Spotmarkt	0 € p.a.
nEHS Auction & Sale Only Membership[6)] Teilnahme **nur** an Primärauktionen von Zertifikaten des nationalen Emissionshandelssystems für Deutschland (nEHS) und am Verkauf von diesen Zertifikaten außerhalb des geregelten Marktes	0 € p.a.

1) Es gilt das vom Handelsteilnehmer im Rahmen des Zulassungsprozesses gewählte Mitgliedschaftspaket.

Für vor dem 30. September 2024 zugelassene Handelsteilnehmer gilt das Mitgliedschaftspaket als gewählt, das der Art von Mitgliedschaft entspricht, die für den Handelsteilnehmer nach Abschnitt 5.1 in der bis 29. September 2024 geltenden Fassung maßgeblich war.

Eine Änderung des Mitgliedschaftspakets erfolgt durch Erklärung in Textform gegenüber EEX. Die Änderung wird mit Quartalsende wirksam, wenn die Erklärung der EEX spätestens einen Monat vor Quartalsende zugeht, sonst mit Ende des folgenden Quartals.

Beantragt der Handelsteilnehmer eine Erweiterung seines Produkt-Setups bei der ECC AG auf ein Produkt, das von dem für ihn zu diesem Zeitpunkt geltenden Mitgliedschaftspaket nicht erfasst ist, so ist für ihn ab dem darauf folgenden Monat das preislich günstigste Mitgliedschaftspaket maßgeblich, in dem sowohl alle Produkte seines bisherigen Mitgliedschaftspakets als auch das neue Produkt handelbar sind.

Für Handelsteilnehmer, die kein Mitgliedschafts-Paket gewählt haben, gilt die EEX Full Membership.

© EEX AG

2) Handel mit den jeweiligen Produkten am regulierten Markt, soweit ein entsprechender Handel angeboten wird.

3) Die Mitgliedschaft berechtigt zudem zur Teilnahme am Verkauf von Zertifikaten des nationalen Emissionshandelssystems für Deutschland (nEHS) außerhalb des geregelten Marktes.

4) Emerging Natural Gas Markets umfassen EEX CZ VTP Erdgasprodukte, EEX EGSI Natural Gas Futures, EEX FIN; LTU und LVA-EST Erdgasprodukte[5)], EEX PVB Erdgasprodukte, EEX TTF Natural Gas Month ($/MMBtu) Futures sowie EEX Futures auf LNG.

5) Das Entgelt reduziert sich auf 2.500 € p.a. bei Teilnahme ausschließlich am Handel in Emissionsrechten am Spotmarkt (Primär- und Sekundärmarkt).

6) Voraussichtlich ab Juli 2026 verfügbar.

5.2 Neue Handelsteilnehmer

Nach erstmaliger Zulassung[1)] an der EEX (einschließlich des Abschlusses des OTF Membership Agreements) wird neuen Handelsteilnehmern für das Quartal der Zulassung und die vier folgenden Quartale das jeweilige Mitgliedschaftsentgelt (vgl. Abschnitt 5.1) erlassen.

1) Handelsteilnehmer gelten dann als erstmalig an der EEX zugelassen, wenn sie in den vergangenen 12 Monaten nicht an der EEX zugelassen oder Mitglied des EEX OTF waren.

5.3 Temporärer View Only-Zugang

Personen, die keine Handelsteilnehmer sind, können einen zeitlich begrenzten Zugang zu den Handelssystemen der EEX ausschließlich mit Lesezugriff und ohne das Recht am Handel teilzunehmen (View Only) erhalten. Der View Only Zugang wird für drei Monate bereitgestellt und kann einmalig um weitere drei Monate verlängert werden, sofern eine Zulassung zum Handel an der EEX bzw. eine Mitgliedschaft am EEX OTF (bis zur Einstellung seines Betriebs mit Ablauf des 30. November 2025) beantragt wird. Für diesen zeitlich begrenzten View Only Zugang erhebt die EEX AG folgende Entgelte:

	Entgelt
Temporärer View Only-Zugang	0 € p.a.

Handelsteilnehmer können einen dauerhaften View Only Zugang zu den Handelssystemen der EEX erhalten. Für den dauerhaften View Only Status selbst fällt kein Entgelt an, jedoch fallen für den jeweils gewählten technischen Zugang die Entgelte nach Abschnitt 5.5 an.

© EEX AG

5.4 Entgelte für Anbindungen

Für die von der EEX AG angebotenen technischen Zugänge (Datenleitungen) zu den Handelssystemen der EEX erhebt die EEX AG von ihren Handelsteilnehmern in Abhängigkeit der jeweils gewählten Zugangsvariante folgende Entgelte:

Services	Bandbreite [Mbit/s] pro MIC	Entgelt pro Anbindung (€/Monat)			
		Tier Equinix FR2	Tier A	Tier B	Tier C und andere Standorte
Leased Line: **EEX Futures Multi Interface Channel (MIC) or GUI Channel**	7[x1]	780	780	780	R
	14[x2]	1300	1300	1300	R
	80[x3]	3120	4360	6650	R
iAccess (VPN) Internet basiert: **EEX Futures Multi Interface Channel (MIC)**	7[x1]	520			
Gemeinsame Nutzung via Eurex-Anbindung [x4]	n/a	250[x5]			

Co-Location 2.0 Service	Bandbreite [Gbit/s]	Entgelt pro Anbindung (€/Monat)
EEX Futures EMDI [x6]	**10**	5200
EEX Futures & Options EOBI [x6]	**10**	7800
EEX Futures EMDI & EEX Futures & Options EOBI [x6]	**10**	8320
EEX Futures Transaction	**10**	5200

Legende

Tier A	Ballungsräume Amsterdam, Frankfurt, London, Mailand, Paris, und Zürich
Tier B	Österreich, Frankreich, Deutschland, Schweiz, Niederlande, UK
Tier C	Belgien, Dänemark, Finnland, Irland, Italien, Portugal, Spanien, Schweden

© EEX AG

Andere Standorte	Andere Standorte als Tier A, B und C.
R	Auf Anforderung
X1	Siehe N7 Network Access Guide - entsprechend Eurex 7 Mbit/s MIC Konfiguration
X2	Siehe N7 Network Access Guide - entsprechend Eurex 7 Mbit/s MIC Konfiguration plus EEX EMDI
X3	Siehe N7 Network Access Guide - entsprechend Eurex 7 Mbit/s MIC Konfiguration plus EEX EMDI, RDI
X4	Entgelte für EEX Futures T7 Leased Lines und iAccess-Verbindungen, die Teilnehmern des in T7 betriebenen EEX-Futures-Markts zur Verfügung gestellt werden. Falls an demselben Standort eine Eurex-Anbindung vorhanden ist, ist Zugang zum EEX-Futures-Markt nur im Wege der gemeinsamen Nutzung über die Eurex-Anbindung möglich. Dies gilt auch, wenn eine EEX Futures MIC bereits vorhanden ist und zu einem späteren Zeitpunkt eine Eurex-Anbindung zu demselben Standort bestellt wird. In diesem Fall wird der Zugang zum EEX Futures- Markt über die Eurex-Verbindung hergestellt.
X5	Pro Eurex T7-Verbindung, auf der EEX Futures Product Sessions aufgesetzt sind
X6	Für die Berechtigung, die erhaltenen Daten über die eigene direkte Handelstätigkeit an der EEX hinaus zu nutzen, bedarf es einer zusätzlichen Vereinbarung mit der EEX AG. Weitere Informationen können direkt bei der Market Data Services – Abteilung der EEX AG unter datasource@eex-group.com angefordert werden.
Equinix FR2	In ausgewählten Räumen in der Kruppstraße 121 – 127 in 60388 Frankfurt; Deutschland mit vorstrukturierter Verkabelung, gerouteten Layer 3-Verbindungen und einer Port-Geschwindigkeit von 1 Gbit/s
Co-Location 2.0 Service	Co-Location Services – in ausgewählten Räumen in der Kruppstraße 121 – 127 in 60388 Frankfurt, Deutschland mit vorstrukturierter Verkabelung, standardisierter Kabellänge, gleichrangigen Layer 2-Verbindungen und einer Port-Geschwindigkeit von 10 Gbit/s

5.5 Entgelte für Frontends

Für die von der EEX AG angebotenen technischen Zugänge (Frontends) zu den Handelssystemen der EEX erhebt die EEX AG von ihren Handelsteilnehmern in Abhängigkeit der jeweils gewählten Zugangsvariante (Frontend und Anbindung) folgende Entgelte:

Frontend[1)]	**Berechnung je**	**Preis je Anbindung (€/Monat)**		
		Internet	**VPN**	**Standleitung**
EEX TT Screen	Nutzer	200	n/a	n/a
Trayport® Joule® Screen[,2),3)]	Nutzer	200	n/a	n/a
Eurex T7 GUI und/oder Eurex C7 GUI [4)]	Teilnehmer[4)]	625[5)]	inklusive	inklusive

© EEX AG

M7 Auction System	Teilnehmer	inklusive	inklusive	inklusive

1) Den Teilnehmern steht es frei für den Zugang zu den Handelssystemen der EEX andere als die in dieser Tabelle genannten Frontends (Frontends anderer Independent Software Vendors -ISVs- und eigene Frontends) zu nutzen. Dies setzt jedoch voraus, dass die ISVs und ab 14. Februar 2025 (ISV-Frontends) bzw. 13. Juni 2025 (eigene Frontends des Teilnehmers) auch die Frontends selbst bei der EEX registriert sind. Eine Übersicht aller aktuell bei der EEX registrierten ISVs findet sich hier: https://www.eex.com/de/zugang/connectivity/independent-software-vendors-isvs. Entgelte für die Nutzung der Frontends anderer ISVs werden unmittelbar durch diese ISVs erhoben.

2) Für Schichthändler reduziert sich der Preis auf 82,50 € pro Monat. Schichthändler sind Nutzer, die ausschließlich als Teil eines Teams im Schichtsystem, das eigens für den 24/7-Handel am Gasspotmarkt der EEX eingerichteten wurde, aktiv sind. Es dürfen niemals alle Schichthändler eines Handelsteilnehmers gleichzeitig eingeloggt oder im Handelssystem aktiv sein.

3) Für den Gasmarkt wird ein Downstream-User Account benötigt. Dieser Account wird automatisch durch EEX AG erstellt und mit 200 € pro Monat in Rechnung gestellt.

4) Die Anzahl der offenen GUI Verbindungen ist nur durch die verfügbare Bandbreite limitiert

5) T7 GUI Internet Verbindungen von Teilnehmern mit einem EEX Produktionsverbindungs-Setup werden nicht berechnet.

5.6 Entgelte für Schnittstellen zum Handelssystem bei Drittanbieterlösungen

Entgelte für ETI- und FIX-Sessions

Nutzen Handelsteilnehmer für ihren Zugang zu den Handelssystemen der EEX Anbindungslösungen von Drittanbietern (3rd-Party-Solutions) über ETI/FIXML, erhebt die EEX AG zuzüglich zu den anfallenden Anbindungsentgelten nach Abschnitt 5.4 in Abhängigkeit des vereinbarten Umfangs der ETI- bzw. FIX-Sessions die folgenden Entgelte:

Eurex ETI / FIX Trading Session (€/Monat)[1)]

Eurex ETI Low Frequency Light Session (max. 50 Transmissionen/Sekunde)	260
Eurex ETI Low Frequency Full Session (max. 150 Transmissionen/Sekunde)	520
Eurex ETI High Frequency Light Session[2)] (max. 50 Transmissionen/Sekunde)	260
Eurex ETI High Frequency Full Session[2)] (max. 150 Transmissionen/Sekunde)	520
EEX Futures ETI High Frequency Ultra Session (max. 250 Transmissions/Sekunde)	780
Eurex FIX Trading Session (max. 50 Transmissions/Sekunde)	260
Eurex Enhanced Drop Copy Session	200
EEX Futures ETI Back Office Session	100

© EEX AG

EEX Futures FIX LF Back Office Session	100

1) Die monatlichen Entgelte für ETI- und FIX-Sessions werden insgesamt in Höhe von maximal 1.040 € pro Monat und Teilnehmer rabattiert.

2) Eurex ETI High Frequency – Sessions erfordern Co-Location in ausgewählten Räumen in der Kruppstraße 121 – 127 in 60388 Frankfurt; Deutschland mit vorstrukturierter Verkabelung, normalisierter Kabellänge, gleichrangigen Layer 3-Verbindungen und einer Port-Geschwindigkeit von 10 Gbit/s.

Eurex Clearing Session

FIXML Session	100 € pro Monat ab dem dritten Konto

5.7 Schulungen und Veranstaltungen

Für die Teilnahme an Schulungen und sonstigen Veranstaltungen werden die folgenden Entgelte erhoben.

5.7.1 Börsenhändlerschulungen und EEX-Händlerprüfung

Intensivschulung Börsenhandel[1)]

2-Tages-Intensivschulung Börsenhandel mit EEX-Händlerprüfung (Zertifikat)	Präsenz	p.P.	2.000 €[2)]
Online-Intensivschulung Börsenhandel mit EEX-Händlerprüfung (Zertifikat)	Online	p.P.	1.500 €[2)]

Börsenhändlerprüfung

Prüfungsvorbereitungstool[3)] **(freiwillig)**	E-Learning[4)]	p.P.	400 €[2)]
Systemschulung **(verpflichtend)**	E-Learning[4)]	p.P.	250 €[2)]
EEX-Händlerprüfung **(verpflichtend)**	Präsenz	p.P.	200 €[2)]

1) Personen die nachweisen, dass sie beruflich mit der Aufsicht von Börsen oder Zentralen Gegenparteien betraut sind, können an der Intensivschulung Börsenhandel inklusive Prüfung kostenfrei teilnehmen. Ein Prüfungsbescheid oder ein Zertifikat werden in diesen Fällen nicht ausgestellt. Es steht diesen Personen jedoch frei, den Prüfungsbescheid und das Zertifikat nach Zahlung des vollen Schulungsentgeltes innerhalb von 3 Jahre nach der Prüfung anzufordern

2) Entfällt für Händler von Börsenteilnehmern / Antragstellern hierauf, die am 1. Oktober 2024 Mitglieder der Get Baltic Gas Exchange waren, wenn die Zulassung des betreffenden Händlers spätestens am 31. Juli 2025 beantragt wird.

3) Einschließlich Trainingsunterlagen.

4) Die jeweils zugewiesenen Login-Daten für das E-Learning-Portal verlieren ihre Gültigkeit mit Ablauf des zwölften Kalendermonats nach ihrem Versand an den jeweiligen Nutzer

© EEX AG

5.7.2 Sonstige Schulungen und Veranstaltungen

Clearing	Präsenz	p.P.	600 €
Besuchergruppen	Präsenz	pauschal	1.400 €
Vorträge	Präsenz	Individuell	

Weitere Schulungen oder Veranstaltungen können auf Anfrage individuell vereinbart werden.

5.7.3 Allgemeine Bestimmungen

Die Schulungen der EEX werden auf Wunsch auch Inhouse angeboten. Hierbei wird zusätzlich zu den oben aufgeführten Teilnehmerentgelten ein pauschales Entgelt pro Schulungstag erhoben (außer bei der EEX-Händlerprüfung in Leipzig, Deutschland und Europa):

Zusätzliches Entgelt für Inhouse-Schulungen	1. Tag	Jeder weitere Tag
In Leipzig	950 €	725 €
Innerhalb Deutschlands	1.400 €	950 €
Innerhalb Europas	2.300 €	1.400 €
Außerhalb Europas	Individuell	Individuell

Nähere Bestimmungen zu Umbuchungs- und Stornierungsentgelten für Schulungen und Veranstaltungen enthalten die auf der Internetseite der EEX AG verfügbaren https://www.eex.com/de/schulungen/allgemeine-geschaeftsbedingungen (AGB) für Leistungen im Rahmen von Schulungen.[1]

[1] https://www.eex.com/de/schulungen/allgemeine-geschaeftsbedingungen

© EEX AG

5.8 EEX Group DataSource

Für die Bereitstellung von historischen und aktuellen Marktdaten sowie von Settlementpreisen, Indizes oder sonstigen Berechnungen der EEX Group erhebt die EEX AG in Abhängigkeit der bestellten Module sowie Zugangs- und Zugriffsvariante (End-of-Day oder Real-time) folgende Entgelte:

5.8.1 Zugang über Cloud Stream API

Module – Real-time	**Abonnement (Preis je Monat)**		
	Internal Usage	**Principal or Brokerage Usage**	**Indirect Access Usage**
EEX Natural Gas – Europe: End of Day Index (Cloud Stream API, RT)	315 €	315 €	315 €
EEX Natural Gas – Europe: Orders & Trades (Cloud Stream API, RT)	440 €	440 €	440 €
EEX Natural Gas – CEGH VTP: End of Day Index (Cloud Stream API, RT)	60 €	60 €	60 €
EEX Natural Gas – CEGH VTP: Orders & Trades (Cloud Stream API, RT)	90 €	90 €	90 €
EEX Natural Gas – CZ VTP: End of Day Index (Cloud Stream API, RT)	60 €	60 €	60 €
EEX Natural Gas – CZ VTP: Orders & Trades (Cloud Stream API, RT)	90 €	90 €	90 €
EEX Natural Gas – ETF: End of Day Index (Cloud Stream API; RT)	60 €	60 €	60 €
EEX Natural Gas – ETF: Orders & Trades (Cloud Stream API, RT)	90 €	90 €	90 €
EEX Natural Gas – FIN: End of Day Index (Cloud Stream API, RT)	60 €	60 €	60 €
EEX Natural Gas – FIN: Orders & Trades (Cloud Stream API, RT)	90 €	90 €	90 €
EEX Natural Gas – LTU: End of Day Index (Cloud Stream API, RT)	60 €	60 €	60 €
EEX Natural Gas – LTU: Orders & Trades (Cloud Stream API, RT)	90 €	90 €	90 €
EEX Natural Gas – LVA-EST: End of Day Index (Cloud Stream API, RT)	60 €	60 €	60 €
EEX Natural Gas – LVA-EST: Orders & Trades (Cloud Stream API, RT)	90 €	90 €	90 €

© EEX AG

EEX Natural Gas – NBP: End of Day Index (Cloud Stream API, RT)	60 €	60 €	60 €
EEX Natural Gas – NBP: Orders & Trades (Cloud Stream API, RT)	90 €	90 €	90 €
EEX Natural Gas – PEG: End of Day Index (Cloud Stream API, RT)	85 €	85 €	85 €
EEX Natural Gas – PEG: Orders & Trades (Cloud Stream API, RT)	130 €	130 €	130 €
EEX Natural Gas – PVB: End of Day Index (Cloud Stream API, RT)	60 €	60 €	60 €
EEX Natural Gas – PVB: Orders & Trades (Cloud Stream API, RT)	90 €	90 €	90 €
EEX Natural Gas – THE: End of Day Index (Cloud Stream API, RT)	85 €	85 €	85 €
EEX Natural Gas – THE: Orders & Trades (Cloud Stream API, RT)	130 €	130 €	130 €
EEX Natural Gas – TTF: End of Day Index (Cloud Stream API, RT)	85 €	85 €	85 €
EEX Natural Gas – TTF: Orders & Trades (Cloud Stream API, RT)	130 €	130 €	130 €
EEX Natural Gas – ZTP: End of Day Index (Cloud Stream API, RT)	60 €	60 €	60 €
EEX Natural Gas – ZTP: Orders & Trades (Cloud Stream API, RT)	90 €	90 €	90 €

Zusätzlich beabsichtigt die EEX AG, in 2027 ein variables Entgelt für das abgerufene Datenvolumen, gemessen in MB je Monat, einzuführen.

© EEX AG

5.8.2 Zugang über Rest API

Products REST API – Real-time	Subscription (Price per Month)		
	Internal Usage	Principal or Brokerage Usage	Indirect Access Usage
EEX Agriculturals			
EEX Agriculturals – Europe (REST API, RT)	€ 225	€ 225	€ 225
EEX Agriculturals – Europe: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 145	N/A	N/A
EEX Agriculturals – Europe: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 135	N/A	N/A
EEX Agriculturals Index – European Butter Index (REST API, RT)	€ 75	N/A	N/A
EEX Agriculturals Index – European Liquid Milk Index (REST API, RT)	€ 75	N/A	N/A
EEX Agriculturals Index – European Whey Powder Index (REST API; RT)	€ 75	N/A	N/A
EEX Agriculturals Index – Skimmed Milk Powder Index (REST API, RT)	€ 75	N/A	N/A
EEX Environmentals			
EEX Environmentals – Europe (REST API; RT)	€ 300	€ 300	€ 300
EEX Environmentals – Europe: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 195	N/A	N/A
EEX Environmentals – Europe: Settlement and Statistics (REST API, RT)	€ 180	N/A	N/A
EEX Environmentals Index – Carbon Border Adjustment Mechanism Reference Price: CBAM (REST API, RT)	€ 100	N/A	N/A
EEX Environmentals Index – European Carbon Index: ECarbix (REST API, RT)	€ 75	N/A	N/A
EEX Environmentals Index – Global Carbon Index: GCI (REST API, RT)	€ 100	N/A	N/A
EEX Environmentals Index – Hydrogen Index: HYDRIX (REST API, RT)	€ 0	N/A	N/A
EEX Global Commodities			
EEX Global Commodities – Freight (REST API, RT)	N/A	€ 300	€ 300

© EEX AG

EEX Global Commodities – Freight: Trades (REST API, RT)	€ 195	N/A	N/A
EEX Gurantees of Origin			
EEX Guarantees of Origin – Power (REST API, RT)	€ 300	€ 300	€ 300
EEX Guarantees of Origin – Power: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 195	N/A	N/A
EEX Guarantees of Origin – Power: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 180	N/A	N/A
EEX Natural Gas			
EEX Natural Gas – Europe (REST API, RT)	€ 550	€ 550	€ 550
EEX Natural Gas – Europe: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 365	N/A	N/A
EEX Natural Gas – Europe: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 325	N/A	N/A
EEX Natural Gas – CEGH VTP (REST API, RT)	€ 150	€ 150	€ 150
EEX Natural Gas – CEGH VTP: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 100	N/A	N/A
EEX Natural Gas – CEGH VTP: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 90	N/A	N/A
EEX Natural Gas – CZ VTP (REST API, RT)	€ 120	€ 120	€ 120
EEX Natural Gas – CZ VTP: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 80	N/A	N/A
EEX Natural Gas – CZ VTP: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 70	N/A	N/A
EEX Natural Gas – ETF (REST API, RT)	€ 120	€ 120	€ 120
EEX Natural Gas – ETF: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 80	N/A	N/A
EEX Natural Gas – ETF: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 70	N/A	N/A
EEX Natural Gas – FIN (REST API, RT)	€ 120	€ 120	€ 120
EEX Natural Gas – FIN: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 80	N/A	N/A
EEX Natural Gas – FIN: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 70	N/A	N/A
EEX Natural Gas – JKM: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 80	€ 80	€ 80

© EEX AG

EEX Natural Gas – LTU (REST API, RT)	€ 120	€ 120	€ 120
EEX Natural Gas – LTU: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 80	N/A	N/A
EEX Natural Gas – LTU: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 70	N/A	N/A
EEX Natural Gas – LVA-EST (REST API, RT)	€ 120	€ 120	€ 120
EEX Natural Gas – LVA-EST: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 80	N/A	N/A
EEX Natural Gas – LVA-EST: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 70	N/A	N/A
EEX Natural Gas – NBP (REST API, RT)	€ 150	€ 150	€ 150
EEX Natural Gas – NBP: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 100	N/A	N/A
EEX Natural Gas – NBP: Settlements and Statistics (REST API, RT)	€ 90	N/A	N/A
EEX Natural Gas – PEG (REST API, RT)	€ 150	€ 150	€ 150
EEX Natural Gas – PEG: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 100	N/A	N/A
EEX Natural Gas – PEG: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 90	N/A	N/A
EEX Natural Gas – PSV (REST API, RT)	€ 120	€ 120	€ 120
EEX Natural Gas – PSV: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 80	N/A	N/A
EEX Natural Gas – PSV: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 70	N/A	N/A
EEX Natural Gas – PVB (REST API, RT)	€ 120	€ 120	€ 120
EEX Natural Gas – PVB: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 80	N/A	N/A
EEX Natural Gas – PVB: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 70	N/A	N/A
EEX Natural Gas – THE (REST API, RT)	€ 170	€ 170	€ 170
EEX Natural Gas – THE: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 115	N/A	N/A
EEX Natural Gas – THE: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 100	N/A	N/A
EEX Natural Gas – TTF (REST API, RT)	€ 170	€ 170	€ 170

© EEX AG

EEX Natural Gas – TTF: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 115	N/A	N/A
EEX Natural Gas – TTF: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 100	N/A	N/A
EEX Natural GAS – ZTP (REST API, RT)	€ 120	€ 120	€ 120
EEX Natural GAS – ZTP: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 80	N/A	N/A
EEX Natural GAS – ZTP: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 70	N/A	N/A
EEX Natural Gas Index – EEX 17:30 Snapshot Price: EEX530 (REST API, RT)	€ 0[1)]	N/A	N/A
EEX Natural Gas Index – European Gas Index: EGIX (REST API, RT)	€ 75	N/A	N/A
EEX Natural Gas Index – European Gas Spot Index: EGSI (REST API, RT)	€ 105	N/A	N/A
EEX Natural Gas Index – Monthly Index (REST API, RT)	€ 75	N/A	N/A
EEX Natural Gas Index – Next Day Index: NDI (REST API, RT)	€ 105	N/A	N/A
EEX Natural Gas Index – Within-Day Reference Price: WDRP (REST API, RT)	€ 75	N/A	N/A
EEX Power			
EEX Power – Europe (REST API, RT)	€ 550	€ 550	€ 550
EEX Power – Europe: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 365	N/A	N/A
EEX Power – Europe: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 325	N/A	N/A
EEX Power – Austria (REST API, RT)	€ 150	€ 150	€ 150
EEX Power – Austria: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 100	N/A	N/A
EEX Power – Austria: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 90	N/A	N/A
EEX Power – Belgium (REST API, RT)	€ 120	€ 120	€ 120
EEX Power – Belgium: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 80	N/A	N/A
EEX Power – Belgium: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 70	N/A	N/A
EEX-PXE Power – Bulgaria (REST API, RT)	€ 120	€ 120	€ 120

© EEX AG

EEX-PXE Power – Bulgaria: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 80	N/A	N/A
EEX-PXE Power – Bulgaria: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 70	N/A	N/A
EEX-PXE Power – Croatia (REST API, RT)	€ 120	€ 120	€ 120
EEX-PXE Power – Croatia: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 80	N/A	N/A
EEX-PXE Power – Croatia: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 70	N/A	N/A
EEX-PXE Power – Czechia (REST API, RT)	€ 120	€ 120	€ 120
EEX-PXE Power – Czechia: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 80	N/A	N/A
EEX-PXE Power – Czechia: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 70	N/A	N/A
EEX Power – Denmark (REST API, RT)	€ 120	€ 120	€ 120
EEX Power – Denmark: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 80	N/A	N/A
EEX Power – Denmark: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 70	N/A	N/A
EEX Power – Finland (REST API, RT)	€ 120	€ 120	€ 120
EEX Power – Finland: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 80	N/A	N/A
EEX Power – Finland: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 70	N/A	N/A
EEX Power – France (REST API, RT)	€ 170	€ 170	€ 170
EEX Power – France: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 115	N/A	N/A
EEX Power – France: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 100	N/A	N/A
EEX Power – Germany (REST API, RT)	€ 210	€ 210	€ 210
EEX Power – Germany: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 140	N/A	N/A
EEX Power – Germany: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 125	N/A	N/A
EEX Power – Great Britain (REST API, RT)	€ 120	€ 120	€ 120
EEX Power – Great Britain: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 80	N/A	N/A

© EEX AG

EEX Power – Great Britain: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 70	N/A	N/A
EEX Power – Greece (REST API, RT)	€ 150	€ 150	€ 150
EEX Power – Greece: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 100	N/A	N/A
EEX Power – Greece: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 90	N/A	N/A
EEX-PXE Power – Hungary (REST API, RT)	€ 150	€ 150	€ 150
EEX-PXE Power – Hungary: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 100	N/A	N/A
EEX-PXE Power – Hungary: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 90	N/A	N/A
EEX Power – Ireland SEM (REST API, RT)	€ 120	€ 120	€ 120
EEX Power – Ireland SEM: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 80	N/A	N/A
EEX Power – Ireland SEM: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 70	N/A	N/A
EEX Power – Italy (REST API, RT)	€ 170	€ 170	€ 170
EEX Power – Italy: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 115	N/A	N/A
EEX Power – Italy: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 100	N/A	N/A
EEX Power – Japan (REST API, RT)	€ 150	€ 150	€ 150
EEX Power – Japan: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 115	N/A	N/A
EEX Power – Japan: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 100	N/A	N/A
EEX Power – Netherlands (REST API, RT)	€ 150	€ 150	€ 150
EEX Power – Netherlands: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 100	N/A	N/A
EEX Power – Netherlands: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 90	N/A	N/A
EEX Power – Nordic System Price (REST API, RT)	€ 120	€ 120	€ 120
EEX Power – Nordic System Price: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 80	N/A	N/A
EEX Power – Nordic System Price: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 70	N/A	N/A

© EEX AG

EEX Power – Norway (REST API, RT)	€ 120	€ 120	€ 120
EEX Power – Norway: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 80	N/A	N/A
EEX Power – Norway: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 70	N/A	N/A
EEX-PXE Power – Poland (REST API, RT)	€ 120	€ 120	€ 120
EEX-PXE Power – Poland: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 80	N/A	N/A
EEX-PXE Power – Poland: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 70	N/A	N/A
EEX-PXE Power – Romania (REST API, RT)	€ 120	€ 120	€ 120
EEX-PXE Power – Romania: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 80	N/A	N/A
EEX-PXE Power – Romania: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 70	N/A	N/A
EEX-PXE Power – Serbia (REST API, RT)	€ 120	€ 120	€ 120
EEX-PXE Power – Serbia: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 80	N/A	N/A
EEX-PXE Power – Serbia: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 70	N/A	N/A
EEX-PXE Power – Slovakia (REST API, RT)	€ 120	€ 120	€ 120
EEX-PXE Power – Slovakia: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 80	N/A	N/A
EEX-PXE Power – Slovakia: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 70	N/A	N/A
EEX-PXE Power – Slovenia (REST API, RT)	€ 120	€ 120	€ 120
EEX-PXE Power – Slovenia: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 80	N/A	N/A
EEX-PXE Power – Slovenia: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 70	N/A	N/A
EEX Power – Spain (REST API, RT)	€ 170	€ 170	€ 170
EEX Power – Spain: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 115	N/A	N/A
EEX Power – Spain: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 100	N/A	N/A
EEX Power – Sweden (REST API, RT)	€ 120	€ 120	€ 120

© EEX AG

EEX Power – Sweden: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 80	N/A	N/A
EEX Power – Sweden: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 70	N/A	N/A
EEX Power – Switzerland (REST API, RT)	€ 150	€ 150	€ 150
EEX Power – Switzerland: Orders & Trades (REST API, RT)	€ 100	N/A	N/A
EEX Power – Switzerland: Settlements & Statistics (REST API, RT)	€ 90	N/A	N/A
EEX Transparency Data			
EEX Transparency Data – Ad-hoc Messages (Rest API, RT)	€ 225	N/A	N/A
EEX Transparency Data – Natural Gas (REST API, RT)[2)]	€ 225	N/A	N/A
EEX Transparency Data – Power (REST API, RT)	€ 550	N/A	N/A
EEX Transparency Data – Power EuroWind (REST API, RT)	€ 225	N/A	N/A
EEX Natural Gas Index – European Gas Index: EGIX (REST API, RT)	€ 75	N/A	N/A

1) Preis von € 0 gültig bis 30. Juni 2027.
2) Kostenlos bis zum 31. Dezember 2026.

© EEX AG

5.8.3 Zugang über File Cloud

Products – File Cloud – End-of-Day	Subscription (Price per Month)		
	Internal Usage	Principal or Brokerage Usage	Indirect Access Usage
EEX Agriculturals			
EEX Agriculturals – Europe (File Cloud, EOD)	€ 45	€ 45	€ 45
EEX Agriculturals Index – European Butter Index (File Cloud, EOD)	€ 60	N/A	N/A
EEX Agriculturals Index – European Liquid Milk Index (File Cloud, EOD)	€ 60	N/A	N/A
EEX Agriculturals Index – European Whey Powder Index (File Cloud, EOD)	€ 60	N/A	N/A
EEX Agriculturals Index – European Skimmed Milk Powder Index (File Cloud, EOD)	€ 60	N/A	N/A
EEX Environmentals			
EEX Environmentals – Europe (File Cloud, EOD)	€ 75	€ 75	€ 75
EEX Environmentals Index – Carbon Border Adjustment Mechanism Reference Price: CBAM (File Cloud, EOD)	€ 80	N/A	N/A
EEX Environmentals Index – European Carbon Index : ECarbix (File Cloud, EOD)	€ 60	N/A	N/A
EEX Environmentals Index – Global Carbon Index : GCI (File Cloud, EOD)	€ 80	N/A	N/A
EEX Environmentals Index – Hydrogen Index : HYDRIX (File Cloud, EOD)	€ 0	N/A	N/A
EEX Global Commodities			
EEX Global Commodities – Freight (File Cloud, EOD)	N/A	€ 90	€ 90
EEX Guarantees of Origin			
EEX Guarantees of Origin – Power (File Cloud, EOD)	€ 75	€ 75	€ 75
EEX Natural Gas			
EEX Natural Gas – CEGH VTP (File Cloud, EOD)	€ 75	€ 75	€ 75

© EEX AG

EEX Natural Gas – CZ VTP (File Cloud, EOD)	€ 60	€ 60	€ 60
EEX Natural Gas – ETF (File Cloud, EOD)	€ 60	€ 60	€ 60
EEX Natural Gas – FIN (File Cloud, EOD)	€ 60	€ 60	€ 60
EEX Natural Gas – LTU (File Cloud, EOD)	€ 60	€ 60	€ 60
EEX Natural Gas – LVA-EST (File Cloud, EOD)	€ 60	€ 60	€ 60
EEX Natural Gas – NBP (File Cloud, EOD)	€ 75	€ 75	€ 75
EEX Natural Gas – PEG (File Cloud, EOD)	€ 75	€ 75	€ 75
EEX Natural Gas – PSV (File Cloud, EOD)	€ 60	€ 60	€ 60
EEX Natural Gas – PVB (File Cloud, EOD)	€ 60	€ 60	€ 60
EEX Natural Gas – THE (File Cloud, EOD)	€ 85	€ 85	€ 85
EEX Natural Gas – TTF (File Cloud, EOD)	€ 85	€ 85	€ 85
EEX Natural Gas – ZTP (File Cloud, EOD)	€ 60	€ 60	€ 60
EEX Natural Gas Index – EEX 17:30 Snapshot Price: EEX530 (File Cloud, EOD)	€ 0[1)]	N/A	N/A
EEX Natural Gas Index – European Gas Index: EGIX (File Cloud, EOD)	€ 60	N/A	N/A
EEX Natural Gas Index – European Gas Spot Index: EGSI (File Cloud, EOD)	€ 75	N/A	N/A
EEX Natural Gas Index – Monthly Index (File Cloud, EOD)	€ 60	N/A	N/A
EEX Natural Gas Index – NextDay Index: NDI (File Cloud, EOD)	€ 75	N/A	N/A
EEX Natural Gas Index – Within-Day Reference Price: WDRP (File Cloud, EOD)	€ 60	N/A	N/A
EEX Power			
EEX Power – Austria (File Cloud, EOD)	€ 75	€ 75	€ 75
EEX Power – Belgium (File Cloud, EOD)	€ 60	€ 60	€ 60

© EEX AG

EEX-PXE Power – Bulgaria (File Cloud, EOD)	€ 60	€ 60	€ 60
EEX-PXE Power – Croatia (File Cloud, EOD)	€ 60	€ 60	€ 60
EEX-PXE Power – Czechia (File Cloud, EOD)	€ 60	€ 60	€ 60
EEX Power – Denmark (File Cloud, EOD)	€ 60	€ 60	€ 60
EEX Power – Finland (File Cloud, EOD)	€ 60	€ 60	€ 60
EEX Power – France (File Cloud, EOD)	€ 85	€ 85	€ 85
EEX Power – Germany (File Cloud, EOD)	€ 105	€ 105	€ 105
EEX Power – Great Britain (File Cloud, EOD)	€ 60	€ 60	€ 60
EEX Power – Greece (File Cloud, EOD)	€ 60	€ 60	€ 60
EEX-PXE Power – Hungary (File Cloud, EOD)	€ 75	€ 75	€ 75
EEX Power – Ireland SEM (File Cloud, EOD)	€ 60	€ 60	€ 60
EEX Power – Italy (File Cloud, EOD)	€ 85	€ 85	€ 85
EEX Power – Japan (File Cloud, EOD)	€ 80	€ 80	€ 80
EEX Power – Netherlands (File Cloud, EOD)	€ 75	€ 75	€ 75
EEX Power – Nordic System Price (File Cloud, EOD)	€ 60	€ 60	€ 60
EEX Power – Norway (File Cloud, EOD)	€ 60	€ 60	€ 60
EEX-PXE Power – Poland (File Cloud, EOD)	€ 60	€ 60	€ 60
EEX-PXE Power – Romania (File Cloud, EOD)	€ 60	€ 60	€ 60
EEX-PXE Power – Serbia (File Cloud, EOD)	€ 60	€ 60	€ 60
EEX-PXE Power – Slovakia (File Cloud, EOD)	€ 60	€ 60	€ 60
EEX-PXE Power – Slovenia (File Cloud, EOD)	€ 60	€ 60	€ 60
EEX Power – Spain (File Cloud, EOD)	€ 85	€ 85	€ 85
EEX Power – Sweden (File Cloud, EOD)	€ 60	€ 60	€ 60

© EEX AG

EEX Power – Switzerland (File Cloud, EOD)	€ 60	€ 60	€ 60

1) Preis von € 0 gültig bis 30. Juni 2027.

5.8.4 Zugang über Desktop App

Anzahl von Desktop App Lizenzen*	Rabatt für alle Lizenzen	Preise je Lizenz und Monat
1	0 %	435 €
ab 2	10 %	392 €
ab 5	20 %	348 €
ab 10	30 %	305 €
ab 20	40 %	261 €
ab 50	50 %	218 €

* Bei gleichzeitigem Kauf

© EEX AG

5.8.5 Zugang über Excel Tool[1)]

Module – Real-time	Abonnement (Preis je Monat)
EEX Asian Power Futures	83 €
EEX European Power Futures	286 €
EEX Natural Gas	286 €
EEX Environmentals	156 €
EEX Power GO Futures	156 €
EEX Agriculturals	117 €
EEX European Gas Index - EGIX	62 €
EEX Monthly Index	62 €
EEX European Gas Spot Index – EGSI	78 €
EEX Within-Day Reference Price – WRDP	62 €
EEX Green HYDRIX	0 €
EEX Carbon Border Adjustment Mechanism Reference Price – CBAM	83 €
EEX European Carbon Index – ECarbix	62 €
EEX Global Carbon Index Core – GCI Core	83 €
EEX European Butter Index	62 €
EEX European Liquid Milk Index	62 €
EEX European Processed Potato Index	62 €
EEX European Skimmed Milk Powder Index	62 €
EEX European Whey Powder Index	62 €

1) Nur für Kunden, die – Stand 21. August 2026 – bereits ein entsprechendes Abonnement abgeschlossen haben, ein Neu-Abschluss ist nicht mehr möglich. Bestehende Abonnements sind nur noch bis zum 31. Dezember 2026 gültig.

Für die Nutzung des Excel Tools fällt ein Entgelt in Höhe von 50 € je Monat und Modul an (Technologieentgelt). Dieses Technologieentgelt ist in den Modulentgelten dieses Abschnitts 5.8.5 bereits enthalten.

© EEX AG

5.8.6 Professional Service

Für bestimmte Aufgaben im Zusammenhang mit der Erbringung von ICT-Services nach DORA im Rahmen der Erbringung der EEX Group DataSource Services, die insbesondere im DORA ANNEX aufgeführt sind, gilt ein Tagessatz von 1500 €, der monatlich abgerechnet wird und frei von gesetzlichen Steuern ist.

5.8.7 Allgemeine Bestimmungen

Der jeweilige Umfang der bereit gestellten Marktdaten und die gewährten Nutzungsrechte sind in den Allgemeinen Vertragsbedingungen für EEX Group DataSource Produkte (General Conditions applicable to EEX Group DataSource Products) in ihrer jeweils geltenden Fassung geregelt. Alle Entgelte werden als Jahresentgelte in Rechnung gestellt, die Rechnungstellung erfolgt somit einmal im Jahr für alle in Anspruch genommenen Monate.

5.9 Transparency und Reporting Services

Entgelte für Transparency und Reporting Services werden für Dienstleistungen zur Erfüllung regulatorischer Verpflichtungen erhoben.

5.9.1 Veröffentlichung und Weiterleitung von Insiderinformationen und Fundamentaldaten

Entgelte für Transparency Services werden für Dienstleistungen zur Erfüllung regulatorischer Verpflichtungen erhoben:

- Veröffentlichung und Weiterleitung von Insiderinformationen nach Artikel 4 Abs. 1 und Artikel 8 Abs. 5 Verordnung (EU) 1227/2011 (REMIT) oder Artikel 17 Abs. 2 Verordnung (EU) 596/2014 (MAR) in Bezug auf das Unternehmen und Kapazität, Nutzung und Nichtverfügbarkeit von gemeldeten Anlagen
- Fundamentaldatenreport an ACER nach Artikel 9 Abs. 7 und 9 Verordnung (EU) 1348/2014
- Weiterleitung von Stromproduktions- und Stromverbrauchsdaten an die ENTSO-E entsprechend den Vorgaben der Verordnung (EU) 543/2013 (EU-Transparenz-VO).

In Abhängigkeit von der Art der Meldungen erhebt die EEX AG folgende Entgelte:

© EEX AG

a) Alle Kunden mit Ausnahme von Baltic-Kunden[1] (bis einschließlich 31. Dezember 2026) / Alle Kunden einschließlich Baltic Kunden (ab 1. Januar 2027):

Veröffentlichungs- und Weiterleitungsservice		
Unternehmensbezogene Meldungen		
REMIT Business[2]		250 €/Monat[3]
MAR[2]		250 €/Monat[3]
Anlagenbezogene Meldungen | inklusive unternehmensbezogene Meldungen (REMIT) *Strom: Produktion, Verbrauch, Speicherung | Erdgas: Produktion/Verarbeitung, Verbrauch, Speicherung, Übertragung*		
REMIT MINI[2, 4]	Einheiten[5] < 100 MW	280 €/Monat[3]
REMIT SMALL	< 5 Einheiten[5]	570 €/Monat[3]
REMIT MEDIUM	≥ 5 bis < 10 Einheiten[5]	880 €/Monat[3]
REMIT LARGE	≥ 10 bis < 30 Einheiten[5]	1.175 €/Monat[3]
REMIT XLARGE	≥ 30 Einheiten[5]	1.350 €/Monat[3]
Meldelösungen		
Transmission/Reporting-Tool (Client) Webservice-API (Direktanbindung)		kostenlos kostenlos
EEX Inside Information Messenger IIM (browser-basierte Melde- und Backup-Lösung)		
Business & Facility: POWER		280 €/Monat[3]
Business & Facility: GAS		kostenlos
Zusatzleistungen für anlagenbezogene Meldungen		
Datenweiterleitung an ENTSO-E		
ENTSO-E SMALL	< 5 Einheiten[6]	260 €/Monat[3]
ENTSO-E MEDIUM	≥ 5 bis < 10 Einheiten[6]	420 €/Monat[3]
ENTSO-E LARGE	≥ 10 Einheiten[6]	580 €/Monat[3]
Fundamentaldatenreport an ACER		
REMIT GAS REPORT		250 €/Monat[3]
First-Level-Support		kostenlos

[1] Marktteilnehmer, die bei ACER für Estland, Lettland, Litauen und/oder Finnland registriert sind und zwischen dem 15.08.2023 und dem 31.12.2023 einen Datenbereitstellungsvertrag mit der EEX AG abgeschlossen haben.

[2] Der Zugang zum EEX IIM wird in diesem Produkt kostenlos bereitgestellt.

[3] Entfällt bis (einschließlich) 31. Dezember 2026 für Marktteilnehmer, die im Zeitraum 15. Dezember 2025 bis 31. Dezember 2026 erstmalig einen Datenbereitstellungsvertrag mit der EEX AG abschließen und für diesen Zeitraum zumindest einmal eine Zahlung unter einem der folgenden Programme der EEX AG für Nordic Power Derivatives beanspruchen können: Open Interest Incentive Scheme, Orderbook Incentive Scheme, Market Making – Programm.

© EEX AG

4) Für Kunden, die ausschließlich Einheiten mit einer Kapazität kleiner 100 MW im Bereich der Stromproduktion melden. Eine Einheit ist die kleinste Komponente einer Anlage, für die Meldungen zur Kapazität, Nutzung und Nichtverfügbarkeit gemäß REMIT erforderlich sind.

5) Die Anzahl der Einheiten wird als Summe über alle Waren/Wertschöpfungsstufen bestimmt. Dabei bleiben Einheiten aus dem Bereich Strom/Produktion mit einer Kapazität kleiner 100 MW unberücksichtigt.

6) Eine Einheit ist die kleinste Komponente einer Anlage, für die Meldungen nach der EU-Transparenz-VO erforderlich sind. Die Anzahl der Einheiten wird als Summe über folgende Waren/Wertschöpfungsstufen bestimmt: Strom/Produktion und Strom/Verbrauch.

b) Baltic-Kunden[1)] (nur noch bis einschließlich 31. Dezember 2026 gültig; ab 1. Januar 2027 gelten auch für Baltic Kunden die in Abschnitt a) angegebenen Preise):

Veröffentlichungs- und Weiterleitungsservice		
Unternehmensbezogene Meldungen		
REMIT Business[2)]		250 €/Monat
MAR[2)]		250 €/Monat
Anlagenbezogene Meldungen | inklusive unternehmensbezogene Meldungen (REMIT) *Strom: Produktion, Verbrauch, Speicherung | Erdgas: Produktion/Verarbeitung, Verbrauch, Speicherung, Übertragung*		
REMIT MINI [2), 3)]	Einheiten[4)] < 100 MW	280 €/Monat
REMIT SMALL	< 5 Einheiten[4)]	475 €/Monat
REMIT MEDIUM	≥ 5 bis < 10 Einheiten[4)]	700 €/Monat
REMIT LARGE	≥ 10 bis < 30 Einheiten[4)]	950 €/Monat
REMIT XLARGE	≥ 30 Einheiten[4)]	1200 €/Monat
Meldelösungen		
Transmission/Reporting-Tool (Client) Webservice-API (Direktanbindung)		kostenlos kostenlos
EEX Inside Information Messenger IIM (browser-basierte Melde- und Backup-Lösung)		
Business & Facility: POWER		280 €/Monat[5)]
Business & Facility: GAS		kostenlos
Zusatzleistungen für anlagenbezogene Meldungen		
Datenweiterleitung an ENTSO-E		
ENTSO-E SMALL	< 5 Einheiten[6)]	260 €/Monat
ENTSO-E MEDIUM	≥ 5 bis < 10 Einheiten[6)]	420 €/Monat
ENTSO-E LARGE	≥ 10 Einheiten[6)]	580 €/Monat
Fundamentaldatenreport an ACER		
REMIT GAS REPORT		250 €/Monat

© EEX AG

First-Level-Support	kostenlos

1) Marktteilnehmer, die bei ACER für Estland, Lettland, Litauen und/oder Finnland registriert sind und zwischen dem 15.08.2023 und dem 31.12.2023 einen Datenbereitstellungsvertrag mit der EEX AG abgeschlossen haben.

2) Der Zugang zum EEX IIM wird in diesem Produkt kostenlos bereitgestellt.

3) Für Kunden, die ausschließlich Einheiten mit einer Kapazität kleiner 100 MW im Bereich der Stromproduktion melden. Eine Einheit ist die kleinste Komponente einer Anlage, für die Meldungen zur Kapazität, Nutzung und Nichtverfügbarkeit gemäß REMIT erforderlich sind.

4) Die Anzahl der Einheiten wird als Summe über alle Waren/Wertschöpfungsstufen bestimmt. Dabei bleiben Einheiten aus dem Bereich Strom/Produktion mit einer Kapazität kleiner 100 MW unberücksichtigt. Erweitert ein Marktteilnehmer seinen Datenbereitstellungsvertrag im Zeitraum 15. Dezember 2025 bis 31. Dezember 2026 um Einheiten aus dem Bereich Strom, werden diese Einheiten erst ab 1. Januar 2027 für die Ermittlung des zu zahlenden Entgelts berücksichtigt.

5) Entfällt bis (einschließlich) 31. Dezember 2026.

6) Eine Einheit ist die kleinste Komponente einer Anlage, für die Meldungen nach der EU-Transparenz-VO erforderlich sind. Die Anzahl der Einheiten wird als Summe über folgende Waren/Wertschöpfungsstufen bestimmt: Strom/Produktion und Strom/Verbrauch. Erweitert ein Marktteilnehmer seinen Datenbereitstellungsvertrag im Zeitraum 15. Dezember 2025 bis 31. Dezember 2026 um Einheiten aus dem Bereich Strom, werden diese Einheiten erst ab 1. Januar 2027 für die Ermittlung des zu zahlenden Entgelts berücksichtigt.

Nähere Bestimmungen dazu enthält der Datenbereitstellungsvertrag. Die Veröffentlichung der Daten erfolgt auf der Transparenzplattform der EEX (http://www.eex-transparency.com).

© EEX AG

5.9.2 Transaktionsdaten nach REMIT

Für die Bereitstellung der Order- und Geschäftsdaten des Handelsteilnehmers sowie deren Meldung an ACER (Basic Service)[1)], ElCom[2)] und/oder Equias (Additional Service) entsprechend den Vorgaben von REMIT, und den darauf basierenden weiteren Regelungen erhebt die EEX AG folgende Entgelte:

	Basic Service	**Additional Service**	
	Reporting an ACER & Datenbereitstellung an Marktteilnehmer	**Meldung an ElCom**	**Datenbereitstellung an Equias**
Power Derivatives[3)]	285 €/Monat	100 €/Monat	50 €/Monat
Gas Derivatives & Spot[3)]	285 €/Monat	100 €/Monat[4)]	50 €/Monat

1) Die Inanspruchnahme des Basic Service ist für alle an der EEX zugelassenen Handelsteilnehmer verpflichtend. Das entsprechende Entgelt fällt daher für alle Handelsteilnehmer an. Sein Umfang richtet sich nach den von den Handelsteilnehmern gehandelten Produkten (Power Derivatives und/oder Gas Derivatives &Spot). Dies gilt unabhängig vom Bestand oder Umfang eines Vertrages über den entsprechenden Service zwischen dem Handelsteilnehmer und der EEX AG. .

2) Es kann auch die Weiterleitung der Daten an ElCom entsprechend der StromVV beauftragt werden.

3) EEX geregelter Markt.

4) Die Bereitstellung von Daten in Bezug auf das Marktsegment EEX Gas wird abgedeckt, sobald eine diesbezügliche Meldepflicht in Kraft tritt und die erforderlichen technischen Anforderungen umgesetzt sind.

Darüber hinaus stellt die EEX AG sämtliche Gebühren und Entgelte, die ACER gegenüber der EEX AG erhebt und die speziell auf die REMIT-Meldungen eines Marktteilnehmers zurückzuführen sind, dem betreffenden Handelsteilnehmer jährlich in voller Höhe in Rechnung (“ACER REMIT Fee”). Insoweit verweisen wir auf den *Beschluss (EU) 2020/2152 der Kommission über die an die Agentur der Europäischen Union für die Zusammenarbeit der Energieregulierungsbehörden zu entrichtenden Gebühren für die Erhebung, Bearbeitung, Verarbeitung und Analyse von gemäß der Verordnung (EU) Nr. 1227/2011 des Europäischen Parlaments und des Rates gemeldeten Informationen* (Kommissionsbeschluss 2020/2152), *Beschluss (EU) 2025/1771 der Kommission vom 8. September 2025 über die an die Agentur der Europäischen Union für die Zusammenarbeit der Energieregulierungsbehörden zu entrichtenden Gebühren für ihre Aufgaben gemäß der Verordnung (EU) Nr. 1227/2011 des Europäischen Parlaments und des Rates und zur Aufhebung des Beschlusses (EU) 2020/2152 der Kommission* (Kommissionsbeschluss 2025/1771), sämtliche künftige Änderungen und Nachfolger dieser Beschlüsse und sämtliche weitere Regelungen zur künftigen Einführung weiterer entsprechender Entgelte.

Entsprechendes gilt bei Inanspruchnahme des Additional Services für sämtliche gegebenenfalls künftig durch ElCom oder Equias (früher: EFETnet) gegenüber EEX AG erhobenen Gebühren und Entgelte, soweit sie speziell auf die Meldung oder Datenbereitstellung an diese Stellen für einen Marktteilnehmer zurückzuführen sind.

© EEX AG

5.9.3 Positions- und Transaktionsdaten nach MiFID II und MiFIR

Für die Bereitstellung von Instrumentdaten für Auftraggeber, die nicht Handelsteilnehmer der EEX sind (Instrument Data Provision) und für die Bereitstellung von Entwürfen von MiFIR Transaction Reports für Investmentfirmen zum Zwecke der Ergänzung weiterer Daten und deren Weiterleitung an die Bundesanstalt für Finanzdienstleistungsaufsicht (BaFin) entsprechend den relevanten Vorgaben der nationalen Umsetzung der Richtlinie 2014/65/EU (MiFID II), der Verordnung (EU) 600/2014 (MiFIR) sowie der darauf basierenden weiteren Regelungen (MiFIR Transaction Reports-Data Provision for Investment Firms, Scheme 2) erhebt die EEX AG abhängig vom Umfang folgende Entgelte:

Instrument Data Provision	
Für Auftraggeber, die nicht Handelsteilnehmer der EEX sind	300 €/Monat
MiFIR Transaction Reports	
Data Provision for Investment Firms (Scheme 2)	300 €/Monat

Nähere Bestimmungen zu den verfügbaren Schemes enthält das MiFID II/ MiFIR Reporting Agreement.

Da die EEX AG in Schema 1 (MiFID II Position Reports - Data Contribution by Trading Participants) und Schema 3 (MiFIR Transaction Reports - Data Contribution by Third-Country Firms OR Non-Investment Firms) des MiFiD II/MiFIR Reporting Agreements keine Dienstleistungen für den Kunden erbringt, erhebt die EEX AG hierfür keine Gebühren.

5.9.4 Sonstige Dienstleistungen

Für Sonderaufwände der EEX AG, die über die mit den Entgelten nach den Abschnitten 5.9.2 bis 5.9.3 abgegoltenen Tätigkeiten hinausgehen und die der Teilnehmer veranlasst hat, erhebt die EEX AG die folgenden Entgelte:

Sonderaufwände für Tätigkeiten nach	**Tätigkeit**		
	Backloading	**Neuablage von Dateien auf FTP-Server**	**Separater Versand von Acknowledgement File**
Abschnitt 5.9.2 (REMIT)	Vom Zeitaufwand abhängiges Entgelt, 150 € je Stunde	Vom Zeitaufwand abhängiges Entgelt, 150 € je Stunde	–
Abschnitt 5.9.3 (MiFID II-Positionsmeldungen)	75 € je betroffenem Handelstag, wenn länger als 10 Kalendertage her	25 € je betroffenem Handelstag	50 € je File
Abschnitt 5.9.3 (MiFIR-Transaktionsmeldungen)	75 € je betroffenem Handelstag, wenn länger als 10 Kalendertage her	25 € je betroffenem Handelstag	50 € je File

© EEX AG

Darüber hinaus können zusätzlich zu den Dienstleistungen nach Abschnitten 5.9.1 bis 5.9.3 weitere begleitende Dienstleistungen der EEX AG angefragt werden, wie z.B. der Bezug historischer Daten. Sofern EEX AG die Möglichkeit der Erbringung dieser begleitenden Dienstleistungen bestätigt, wird ein aufwandsabhängiges Entgelt in Höhe von 150 € je angefangene Stunde erhoben. Das Nähere ist zwischen den Parteien zu vereinbaren.

5.10 InsightCommodity

Für die Nutzung der Plattform „InsightCommodity“ der EEX AG erhebt die EEX AG folgende Entgelte:

Paket	**Anzahl der gelisteten Services bzw. Produkte**	**Entgelt**
InsightCommodity Standard	Bis zu 5 Services bzw. Produkte	500 €/Monat
InsightCommodity Entry	Bis zu 5 Services bzw. Produkte	225 €/Monat[1),2)]
InsightCommodity Startup	1 Service bzw. Produkt	225 €/Monat[3),4)]
InsightCommodity Clearing Member	1 Service bzw. Produkt	Kostenlos[5)]
InsightCommodity Additional	Jeder/s weitere Service bzw. Produkt	100 €/Monat

1) Verfügbar für Unternehmen, die in den letzten 12 Monaten vor Inanspruchnahme des/der Services keine Vertragsbeziehung zur EEX AG hatten und nicht als Handelsteilnehmer der EEX oder Clearing-Mitglied der ECC zugelassen waren.

2) Pro Unternehmen einmalig für ein Jahr. Danach gilt der ohne den Status als neues Unternehmen (wie in Fußnote 1 beschrieben) maßgebliche Preis.

3) Verfügbar für Unternehmen bis zur Finanzierungsrunde Serie B, also in einer der folgenden Finanzierungsphasen: Vorab-Finanzierung (Pre-Seed), Anschubfinanzierung (Seed), Finanzierung der Serie A oder Serie B. Außerdem verfügbar für Unternehmen mit einem Unternehmensalter von maximal 10 Jahren und bis zu 15 Arbeitnehmern.

4) Gültig, solange das betreffende Unternehmen die in Fußnote 3 genannten Voraussetzungen erfüllt, vorbehaltlich einer Preislistenänderung mit Aufhebung der entsprechenden Vergünstigung.

5) Verfügbar für ECC Clearing-Mitglieder.

Kunden des Pakets „InsightCommodity Standard“ sind mit Vertragsschluss berechtigt, einen Service bzw. ein Produkt für die Dauer von 12 Monaten kostenlos zu testen.
Kunden der Pakete „InsightCommodity Entry“ und „InsightCommodity Startup“ sind mit Vertragsschluss berechtigt, einen Service bzw. ein Produkt für die Dauer von 3 Monaten kostenlos zu testen.

Nähere Bestimmungen enthält das InsightCommodity Services Agreement.

© EEX AG

5.11 Sonstige Entgelte

Für in diesem Preis- und Leistungsverzeichnis nicht aufgeführte Leistungen, die im Auftrag des Leistungsempfängers oder in dessen mutmaßlichem Interesse erbracht werden und die nach den Umständen nur gegen eine Vergütung zu erwarten sind, kann die EEX AG die Höhe der Entgelte nach billigem Ermessen (§ 315 des Bürgerlichen Gesetzbuches) bestimmen. Der Leistungsempfänger trägt ferner alle Auslagen, die anfallen, wenn die EEX AG in seinem Auftrag oder seinem mutmaßlichen Interesse tätig wird.

© EEX AG

6. Market Support Vereinbarungen

EEX AG bietet interessierten direkten oder indirekten Handelsteilnehmern an, die Entwicklung der jeweiligen Teilmärkte der EEX durch Market Support Initiativen und/oder der Übernahme von Quotierungsverpflichtungen oder sonstiger Supportleistungen, entsprechend den nachfolgenden Bedingungen (Market Support-Vereinbarungen) zu unterstützen.

Sämtliche in diesem Abschnitt 6 beschriebenen Market Support-Vereinbarungen sind freibleibend und dienen lediglich der Information. Die Einzelheiten ergeben sich – soweit nicht nachfolgend genannt – aus der jeweils abzuschließenden Market Support-Vereinbarung.

6.1 Market Maker-Vereinbarungen

Market Maker müssen nach definierten Parametern wie Auftragsbuchpräsenz und maximalen Spreads über einen festgelegten Zeitraum im jeweiligen Auftragsbuch der EEX quotieren, um eine entsprechende Vergütung zu erhalten.

Neben dem Abschluss einer Market Making-Vereinbarung kann die Zulassung als Market Maker durch die Börsengeschäftsführung erforderlich sein.

6.2 Liquidity Provider-Vereinbarungen

Liquidity Provider müssen nach definierten Parametern wie Auftragsbuchpräsenz und maximalen Spreads über einen festgelegten Zeitraum im jeweiligen Auftragsbuch der EEX quotieren, um eine entsprechende Vergütung zu erhalten.

Neben dem Abschluss einer Liquidity Provider-Vereinbarung kann die Zulassung als Liquidity Provider durch die Börsengeschäftsführung erforderlich sein.

6.3 Volume Provider-Vereinbarungen

Volume Provider müssen definierte Volumina beim Handel an der EEX erreichen, um eine entsprechende Vergütung zu erhalten.

6.4 Sonstige Supporter-Vereinbarungen

Sonstige Supporter müssen definierte Unterstützungsleistungen erbringen als Gegenleistung für eine entsprechende Vergütung.

© EEX AG

7. Allgemeine Regelungen

7.1 Einbeziehung

Mit dem Antrag auf Zulassung als Handelsteilnehmer gibt der Antragsteller ein Angebot für den Abschluss eines Vertrages zwischen sich und der EEX AG ab, der die Einbeziehung der handelsbezogenen Entgelte dieses Leistungs- und Preisverzeichnisses der EEX AG (insbesondere Mitgliedschaftsentgelt, technische Entgelte und Transaktionsentgelte) zum Gegenstand hat. Mit der Zulassung des Antragstellers als Handelsteilnehmer nimmt die EEX AG dieses Angebot an. Die Entgelte für weitere Leistungen wie beispielsweise Schulungsentgelte und Entgelte für Informationsprodukte werden durch gesonderte Vereinbarung vereinbart.

7.2 Fälligkeit

7.2.1 Transaktionsentgelte

Transaktionsentgelte der Spotmärkte sind fällig am Tag der Lieferung, die der Transaktion zugrunde liegt. Transaktionsentgelte der Terminmärkte sind fällig am Tag der Positionseröffnung oder -schließung aufgrund der Transaktion. Transaktionsentgelte sind zahlbar nach Rechnungsstellung.

7.2.2 Mitgliedschaftsentgelte und Technische Entgelte

7.2.2.1 Allgemeine Bestimmungen

Mitgliedschaftsentgelte werden quartalsweise mit Beginn des Quartals, für das sie zu entrichten sind, fällig. Die Pflicht zur Zahlung des Mitgliedschaftsentgeltes beginnt mit dem Quartal, das der Börsenzulassung folgt.

Technische Entgelte werden zum Ende des Quartals abgerechnet und sind bereits mit Bestellung der technischen Zugänge und nicht erst mit Zulassung fällig. Erfolgt die Bestellung spätestens zum 15. Tag des Monats, so sind Entgelte für den gesamten Monat fällig. Erfolgt die Bestellung nach dem 15. Tag des Monats, so werden Entgelte erst ab dem 1. Tag des Folgemonats fällig.

7.2.2.2 Besondere Bestimmungen für den Handel mit Erdgasprodukten

Die technischen Entgelte für Trayport® Joule® Screen und Trayport® Trading Gateway® werden, sofern diese auch für den Handel mit Erdgasprodukten genutzt werden, monatlich anteilig in Rechnung gestellt. Die technischen Entgelte sind bereits ab dem Zeitpunkt der Auftragserteilung fällig.

7.2.3 Entgelte für Transparency - und Reporting Services

Die Entgelte für Reporting Services werden mit Erhalt der Rechnung fällig. Die Rechnungsstellung erfolgt einmal pro Quartal. Die EEX AG behält sich das Recht vor, Rechnungen elektronisch zu übermitteln. Für die Entgelte für Transparency Services gilt das vertraglich Vereinbarte.

© EEX AG

7.2.4 Andere Entgelte und Auslagen

Alle anderen Entgelte und eventuelle Auslagen einschließlich Umsatzsteuer sind mit Erhalt der Rechnung fällig.

7.3 Einzug

Sämtliche nach Maßgabe dieses Leistungs- und Preisverzeichnisses der EEX AG fälligen Transaktionsentgelte, Mitgliedschaftsentgelte, Entgelte für Reporting Services, technischen Entgelte und Entgelte für Schulungen und Veranstaltungen (soweit es sich um einen Handelsteilnehmer handelt) werden durch Verrechnung mit dem für den jeweiligen Handelsteilnehmer zuständigen Clearing Mitglied eingezogen.

7.4 Umsatzsteuer

Der Ausweis der Entgelte in diesem Leistungs- und Preisverzeichnis der EEX AG erfolgt ohne anwendbare Umsatzsteuer oder sonstige Abgaben. Die in den Abrechnungen enthaltene Umsatzsteuer richtet sich nach den jeweils geltenden steuerlichen Bestimmungen.

7.5 Beendigung und Erweiterung der Mitgliedschaft

Im Fall einer Beendigung der Mitgliedschaft entfällt das Mitgliedschaftsentgelt mit Ende des Quartals, in dem der Handelsteilnehmer seinen Verzicht auf die Zulassung erklärt hat (§ 24 Abs. 1 Börsenordnung) oder die Börsengeschäftsführung seine Zulassung zurückgenommen oder widerrufen hat (§ 24 Abs. 2, 3 und 4 Börsenordnung), sofern diese Ereignisse spätestens einen Monat vor Ende des Quartals eingetreten sind, anderenfalls mit Ende des folgenden Quartals.

7.6 Kündigung

Sofern nicht anderweitig bestimmt, beträgt die allgemeine Kündigungsfrist 3 Monate zum Monatsende. Die Kündigung bedarf der schriftlichen Form.

Die userbasierten Zugänge sind jeweils zum Monatsende kündbar.

Sollten Handelsteilnehmer eine Änderung der technischen Anbindung vornehmen, so wird ab dem Monat, welcher der Verfügbarkeit der neuen Anbindung folgt, die alte Anbindung, ungeachtet von der Kündigungsfrist, nicht mehr berechnet.

7.7 Änderungen

Die EEX AG ist berechtigt, das Leistungs- und Preisverzeichnis der EEX AG jederzeit zu ändern, wobei Preisänderungen, die zu einer Erhöhung der Entgelte führen oder sonstige Änderungen, spätestens sechs Wochen vor deren Inkrafttreten bekannt gegeben werden.

Ergänzungen dieses Leistungs- und Preisverzeichnisses der EEX AG, die durch die Aufnahme neuer Dienstleistungen oder neuer Produkte an einem der Märkte der EEX erforderlich werden oder die Reduzierung bestehender Entgelte zum Gegenstand haben, werden zu dem im Leistungs- und Preisverzeichnis der EEX AG genannten Datum wirksam, wenn sie spätestens zwei Wochen vor deren Inkrafttreten bekannt gegeben werden.

© EEX AG

7.8 Anwendbares Recht, Gerichtsstand

Soweit in den jeweiligen Vereinbarungen nichts anderes geregelt ist, findet auf dieses Leistungs- und Preisverzeichnis der EEX AG ausschließlich und unter Ausschluss der Regelungen des UN-Kaufrechts sowie der Regelungen zum Internationalen Privatrecht materielles Recht der Bundesrepublik Deutschland Anwendung.

Ausschließlicher Gerichtsstand für alle Streitigkeiten im Zusammenhang mit dem Leistungs- und Preisverzeichnis der EEX AG und Erfüllungsort ist Leipzig.

© EEX AG