

part of eex group



Leistungs- und Preisverzeichnis der EEX AG

20.12.2019
Leipzig

Version 076a

Inhaltsverzeichnis

1.	Transaktionsentgelte	4
1.1	Allgemeines	4
1.2	Stromprodukte	4
1.3	Erdgasprodukte (gültig ab 1. Januar 2020)	6
1.4	Umweltprodukte	8
1.5	Agrarprodukte	9
1.6	Global Commodities	9
1.7	Mistrade Entgelte	10
1.8	Entgelt für unzulässige Ausübung von EUA Optionen	11
1.9	Entgelt für übermäßige Nutzung der Handelssysteme	12
2.	Jahresentgelte und weitere Entgelte	15
2.1	Jahresentgelte	15
2.2	Neue Handelsteilnehmer	18
2.3	View Only	18
2.4	Entgelte für Frontends und Anbindung	19
2.5	Entgelte für Schnittstellen zum Handelssystem bei Drittanbieterlösungen	21
2.6	Schulungen und Veranstaltungen	22
2.6.1	Börsenhändlerschulungen und EEX-Händlerprüfung	22
2.6.2	Sonstige Schulungen	23
2.6.3	Sonstige Veranstaltungen	23
2.6.4	Allgemeine Bestimmungen	23
2.7	Info-Produkte	24
2.8	EEX Group DataSource	25
2.8.1	Zugang über API	25
2.8.2	Zugang über Desktop App	25
2.8.3	Zugang über Excel Tool	25
2.8.4	Zugang über sFTP-Server	26
2.8.5	Allgemeine Bestimmungen	27

2.9	Transparency und Reporting Services	28
2.9.1	Veröffentlichung und Weiterleitung von Insiderinformationen nach REMIT und MAR	28
2.9.2	Weiterleitung von Fundamentaldaten nach EU-Transparenz-VO	31
2.9.3	Transaktionsdaten nach REMIT	32
2.9.4	Positions- und Transaktionsdaten nach MiFID II und MiFIR	34
2.9.5	Individuelle Dienstleistungen auf Anfrage	36
2.10	InsightCommodity	37
2.11	Sonstige Entgelte	38
3.	Market Support Vereinbarungen	39
3.1	Allgemeine Market Support Vereinbarungen	39
3.1.1	Market Maker Vereinbarungen	39
3.1.2	Liquidity Provider Vereinbarungen	39
3.1.3	Volume Provider Vereinbarungen	39
3.1.4	Sonstige Supporter Vereinbarungen	39
3.2	Spezielle Market Support Initiativen für den Emissionsmarkt	39
3.2.1	Initiator Aggressor Initiative	39
3.2.2	Roll Initiative	40
4.	Allgemeine Regelungen	41
4.1	Einbeziehung	41
4.2	Fälligkeit	41
4.3	Einzug	41
4.4	Umsatzsteuer	41
4.5	Kündigung	41
4.6	Änderungen	42
4.7	Anwendbares Recht, Gerichtsstand	42
Anhang A:	Detaillierte Verbindungspreise	43

1. Transaktionsentgelte

1.1 Allgemeines

Die EEX AG erhebt für die Ausführung von Aufträgen und die Registrierung von Geschäften (zusammen „Transaktionen“) an der EEX bzw. dem EEX OTF Transaktionsentgelte. Transaktionsentgelte sind von den Handelsteilnehmern¹ 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 (ktCO₂), metrischen Tonnen (t), Short Tons (st), Tagen (d) oder Stunden (h) bzw. von der Anzahl der abgeschlossenen Kontrakte (Kontrakt) ab.

1.2 Stromprodukte

Strom-Futures (einschließlich der EEX OTF-Produkte)¹⁾

Transaktionen über	
Week/Month/Quarter/Year-Futures	0,0075 €/MWh
Nordic-Power-Futures (Week/Month/Quarter/Year)	0,0025 €/MWh
PXE-Power-Futures (Week/Month/Quarter/Year)	0,015 €/MWh
Day- und Weekend-Futures	0,015 €/MWh
Phelix-DE- und Spanish-Day- und -Weekend-Futures	0,0075 €/MWh
PXE-Czech- und PXE-Hungarian-Day- und -Weekend-Futures	0,03 €/MWh
GB-Power-Futures (Day/Weekend/Week/Month/Quarter/Season/Year) ²⁾	0,00375 GBP/MWh

Cap- und Floor-Futures

Transaktionen über Cap- und Floor-Futures	0,002 €/MWh
---	-------------

Windstrom-Futures

Transaktionen über Windstrom-Futures	0,0075 €/h
--------------------------------------	------------

Optionen auf Strom-Futures¹⁾

Transaktionen über Optionen auf Strom-Futures	
mit einer Prämie von 0,15 €/MWh oder mehr	0,0025 €/MWh
mit einer Prämie von weniger als 0,15 €/MWh	0,00125 €/MWh

¹ Sofern nicht anders angegeben: zusammen für Börsenteilnehmer an der EEX und Mitglieder des EEX OTF

- 1) **Delta-Hedge-Discount:** Für eine Transaktion welche zu einem Delta-Hedge mit einer Option auf Strom-Futures führt, d.h. eine Option auf Strom-Futures und der ihr zugrundeliegende Future werden mittels einer Transaktion abgeschlossen, wird das Transaktionsentgelt für den zugrundeliegenden Future unter der Voraussetzung erstattet, dass (i) die Option und der Delta-Trade am selben Handelstag an der EEX abgeschlossen werden und (ii) die Trade-ID des Futures beim Abschluss der Option angegeben wird. Der Discount gilt nur wenn die dazugehörige Futuresposition erstmalig eröffnet wird.
- 2) Für Transaktionen in GB Power Futures, die im Zeitraum vom 1. Dezember 2019 bis einschließlich 30. Juni 2020 an der EEX abgeschlossen wurden, entfällt das Transaktionsentgelt („Fee Holiday“).

1.3 Erdgasprodukte (gültig ab 1. Januar 2020)

Erdgas am Spotmarkt

Transaktionen ¹⁾ über	
Erdgas mit Lieferung im Marktgebiet TTF	0,005 €/MWh
Erdgas mit Lieferung in den Marktgebieten PEG, PVB, ZTP, ZTP L	0,01 €/MWh
Erdgas mit Lieferung in den Marktgebieten NCG und GASPOOL (Within-Day)	0,015 €/MWh
Erdgas mit Lieferung in den Marktgebieten NCG und GASPOOL (alle anderen Lieferperioden)	0,005 €/MWh
Lokale Produkte auf Erdgas mit Lieferung an folgenden spezifischen Lieferpunkten im Marktgebiet: <ul style="list-style-type: none"> ▪ GRTgaz: PEG, ▪ GASPOOL: Ontras H, GuD H, Gascade H, GuD L, GTG Nord L oder Nowega L; ▪ NCG: H North, H Mid, H South, L East oder L West Sowie Stundenprodukte (Hourly products) auf Erdgas mit Lieferung in den Marktgebieten TTF, GASPOOL L, NCG L, NCG L Elten, NCG L Vreden	0,03 €/MWh
Erdgas mit Lieferung in den Marktgebieten NBP und ZEE	0,0015 GBp/thm
Erdgas mit Lieferung im Marktgebiet ETF	0,02 €/MWh
Erdgas mit Lieferung im Marktgebiet CEGH VTP (Hourly)	0,01 €/MWh
Erdgas mit Lieferung im Marktgebiet CEGH VTP (alle anderen Lieferperioden)	0,005 €/MWh
Erdgas mit Lieferung im Marktgebiet CZ VTP	0,005 €/MWh

Futures auf Erdgas (einschließlich der EEX OTF-Produkte)^{1), 2)}

Transaktionen über	
Futures auf Erdgas mit Lieferung im Marktgebiet TTF	0,002 €/MWh
Futures auf Erdgas mit Lieferung in den Marktgebieten NBP und ZEE	0,0007 GBp/thm
Futures auf Erdgas mit Lieferung im Marktgebiet CEGH VTP	0,003 €/MWh
Futures auf Erdgas mit Lieferung in den Marktgebieten PEG, PVB, ZTP, ETF und CZ VTP	0,005 €/MWh
Futures auf Erdgas mit Lieferung in den Marktgebieten NCG ³⁾ , GASPOOL und PSV	0,0025 €/MWh
Futures auf Flüssigerdgas (LNG)	0,0007 \$/MMBtu

Optionen auf Futures auf Erdgas²⁾

Transaktionen über Optionen auf Futures auf Erdgas	0,002 €/MWh
--	-------------

- ¹⁾ Bei Transaktionen in kombinierten Instrumenten (Spreads) fällt nur das Transaktionsentgelt des erstgenannten Produktes 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 impliziten Order bezieht.
- ²⁾ **Delta-Hedge-Discount:** Für eine Transaktion welche zu einem Delta-Hedge mit einer Option auf Futures auf Erdgas führt, d.h. eine Option auf Futures auf Erdgas und der ihr zugrundeliegende Future werden mittels einer Transaktion abgeschlossen, wird das Transaktionsentgelt für den zugrundeliegenden Future unter der Voraussetzung erstattet, dass (i) die Option und der Delta-Trade am selben Handelstag an der EEX abgeschlossen werden und (ii) die Trade-ID des Futures beim Abschluss der Option angegeben wird. Der Discount gilt nur wenn die dazugehörige Futuresposition erstmalig eröffnet wird.
- ³⁾ Handelsteilnehmern, die von NetConnect Germany im Rahmen der für das Kalenderjahr 2020 durchgeführten Ausschreibungen als Market Maker für die Zeiträume 1. Januar 2020, 6 Uhr bis 1. Juli 2020, 6 Uhr bzw. 1. Juli 2020, 6 Uhr bis 1. Januar 2021, 6 Uhr ausgewählt wurden, wird auf deren Antrag hin für den jeweiligen Zeitraum das Entgelt für Transaktionen über Month und Quarter Futures mit der jeweils übernächsten Monats- bzw. Quartalsfälligkeit (M+2 bzw. Q+2) erlassen. Das Transaktionsentgelt für registrierte Geschäfte (Trade Registration) wird dabei jedoch nur erlassen, soweit das Volumen der registrierten Geschäfte nicht größer ist als das Volumen der durch diesen Handelsteilnehmer über das Orderbuch geschlossenen Geschäfte.

1.4 Umweltprodukte

Emissionsrechte am Spotmarkt

Transaktionen über	
Emissionsrechte (EUA, EUAA, CER) im Sekundärhandel ¹⁾	3,00 €/ktCO ₂
Emissionsrechte (EUA, EUAA, CER) im Sekundärhandel ¹⁾ (gültig ab 3. Februar 2020; vorbehaltlich der Zustimmung der Europäischen Kommission)	3,50 €/ktCO ₂
Zertifikate (EUA, EUAA) in der Primärauktion (nur Käufer) für Polen	2,00 €/ktCO ₂
Zertifikate (EUA, EUAA) in der Primärauktion (nur Käufer) für Deutschland	2,50 €/ktCO ₂
Zertifikate (EUA, EUAA) in der Primärauktion (nur Käufer) der gemeinsamen Auktionsplattform der EU (CAP2)	2,94 €/ktCO ₂
Zertifikate (EUA, EUAA) in der Primärauktion (nur Käufer) der gemeinsamen Auktionsplattform der EU (CAP2) (gültig ab 3. Februar 2020; vorbehaltlich der Zustimmung der Europäischen Kommission)	3,32 €/ktCO ₂

Futures auf Emissionsrechte

Transaktionen über Futures auf Emissionsrechte ^{1),2),3),4)}	2,50 €/ktCO ₂
---	--------------------------

Optionen auf Futures auf Emissionsrechte

Transaktionen über Optionen auf Futures auf Emissionsrechte	
mit einer Prämie von 0,15 €/tCO ₂ oder mehr ^{3),4)}	2,00 €/ktCO ₂
mit einer Prämie von weniger als 0,15 €/tCO ₂ ^{3),4)}	1,00 €/ktCO ₂

¹⁾ Das entsprechende Transaktionsentgelt fällt bei Spot/Future-Spreads nur für das Spot-Leg des jeweiligen Spreads an.

²⁾ Nach Anmeldung und Bestätigung fallen für Transaktionen in Futures bis zu einem Volumen, das der Höhe des Spotmarktvolumens (Sekundär- und Primärmarkt) des Handelsteilnehmers am selben Tage entspricht, keine Transaktionsentgelte an. Interessierte Handelsteilnehmer, die diesen Rabatt nutzen möchten, müssen sich zuvor unter emissions@eex.com mit Angabe des Betreffs „spot credit“ anmelden.

³⁾ Nach Anmeldung und Bestätigung bezahlen neue oder wieder aktive Handelsteilnehmer (Handelsteilnehmer, die weniger als 50 ktCO₂ in Q4 2017 im Futures-Orderbuch gehandelt haben) keine Transaktionsentgelte. Interessierte Handelsteilnehmer, die diesen Rabatt nutzen möchten, müssen sich zuvor unter emissions@eex.com mit Angabe des Betreffs „newly active“ anmelden. Der Rabatt wird für einen Zeitraum von 24 Monaten ab dem Monat der Anmeldung gewährt.

⁴⁾ **Delta-Hedge-Discount:** Für eine Transaktion welche zu einem Delta-Hedge mit einer Option auf Futures auf Emissionsrechte führt, d.h. eine Option auf Futures auf Emissionsrechte und der ihr zugrundeliegende Future werden mittels einer Transaktion abgeschlossen, wird das Transaktionsentgelt für den zugrundeliegenden Future unter der Voraussetzung erstattet, dass (i) die Option und der Delta-Trade am selben Handelstag an der EEX abgeschlossen werden und (ii) die Trade-ID des Futures beim Abschluss der Option angegeben wird. Der Discount gilt nur wenn die dazugehörige Futureposition erstmalig eröffnet wird.

1.5 Agrarprodukte

Futures auf Agrarprodukte

Transaktionen über	
Futures auf Kartoffeln	2,00 €/Kontrakt
Futures auf Magermilchpulver	1,50 €/Kontrakt
Futures auf Molkenpulver	1,50 €/Kontrakt
Futures auf Butter	1,50 €/Kontrakt
Futures auf Flüssigmilch	1,50 €/Kontrakt

1.6 Global Commodities

Holzpellet-Futures

Transaktionen über Holzpellet-Futures	0,04 \$/t
---------------------------------------	-----------

Futures auf Frachtraten

Transaktionen über	
Futures auf Dry Bulk Time Charter Frachtraten	3,60 \$/d
Futures auf Dry Bulk Trip Time Charter Frachtraten	3,60 \$/d
Futures auf Dry Bulk Voyage Routes Frachtraten	0,0036 \$/t

Optionen auf Fracht-Futures

Transaktionen über Optionen auf Futures auf Frachtraten	3,60 \$/d
---	-----------

Futures auf Erze, Metalle und Legierungen

Transaktionen über Futures auf Eisenerz	0,006 \$/t
---	------------

Optionen auf Futures auf Eisenerz

Transaktionen über Optionen auf Futures auf Eisenerz	0,006 \$/t
--	------------

1.7 Mistrade Entgelte

Von Handelsteilnehmern, deren Geschäfte an den Spot- und Terminmärkten der EEX oder des EEX OTFs auf deren Antrag hin nach den jeweils gültigen Mistrade-Regeln der Börse einschließlich der Handelsordnung des EEX OTFs aufgehoben wurden, werden folgende Mistrade-Entgelte erhoben:

<ul style="list-style-type: none"> Strom (Terminmarkt) 	<ul style="list-style-type: none"> Unternehmen mit Quotierungsverpflichtung gegenüber der Börse bzw. des EEX OTFs: <ul style="list-style-type: none"> 500 € übrige Handelsteilnehmer: <ul style="list-style-type: none"> 0,10 €/MWh multipliziert mit dem Kontraktvolumen¹⁾, mindestens jedoch 1.000 € und maximal 3.000 € je Mistrade-Antrag
<ul style="list-style-type: none"> Erdgas (Spotmarkt) 	<ul style="list-style-type: none"> in Euro denominierte Produkte: <ul style="list-style-type: none"> 500 € In GBP denominierte Produkte: <ul style="list-style-type: none"> 400 £
<ul style="list-style-type: none"> Erdgas (Terminmarkt) 	<ul style="list-style-type: none"> in Euro denominierte Produkte: <ul style="list-style-type: none"> 1.000 € (Month Kontrakte) 1.500 € (Quarter Kontrakte) 2.000 € (Season Kontrakte) 2.500 € (Year Kontrakte) In GBP denominierte Produkte: <ul style="list-style-type: none"> 800 £ (Month Kontrakte) 1.200 £ (Quarter Kontrakte) 1.600 £ (Season Kontrakte) 2.000 £ (Year Kontrakte)
<ul style="list-style-type: none"> Emissionsrechte (Spot- und Terminmarkt) Agrarprodukte (Terminmarkt)³⁾ 	<ul style="list-style-type: none"> 500 €
<ul style="list-style-type: none"> alle übrigen Produkte 	<ul style="list-style-type: none"> 5.000 €

¹⁾ Verbundene Geschäfte werden bei der Berechnung der Entgelte nicht berücksichtigt.

²⁾ Werden bei verbundenen Geschäften mehrere Geschäfte aufgehoben, wird nur das Entgelt für das Geschäft mit der längsten Lieferperiode angewendet.

³⁾ Mistrade-Entgelt fällt pro ausgeführte Order, nicht nur je Geschäft an.

1.8 Entgelt für unzulässige Ausübung von EUA Optionen

Von Handelsteilnehmern, die eine EUA Option entgegen den Bedingungen der Option nach den Kontraktsspezifikationen der EEX manuell ausüben oder die automatische Ausübung der EUA Option manuell verhindern, werden folgende Entgelte erhoben:

▪ EUA Optionen	▪ 5.000 €
----------------	-----------

Handelsteilnehmer, die eine EUA Option entgegen den Bedingungen der Option nach den Kontraktsspezifikationen der EEX manuell ausüben oder die automatische Ausübung der EUA Option manuell verhindern, haben der EEX AG, der ECC AG sowie anderen betroffenen Handelsteilnehmern und Clearing-Mitgliedern alle daraus entstehenden Schäden zu ersetzen.

1.9 Entgelt für übermäßige Nutzung der Handelssysteme

Bei übermäßiger Nutzung des Handelssystems T7 der EEX einschließlich des EEX OTFs durch unverhältnismäßig viele Auftragseingaben, -änderungen und -löschungen (Eingaben) eines Handelsteilnehmers pro Börsen- bzw. Handelstag erhebt die EEX AG ein gestaffeltes Entgelt (ESU-Entgelt), um negativen Auswirkungen auf die Stabilität der Systeme der EEX bzw. des EEX OTFs und die Integrität der Märkte der EEX (einschließlich des EEX OTFs) zu begegnen.

Die Berechnung der Eingaben erfolgt nach folgenden Regeln:

- Eingabe bzw. Löschen eines Auftrages: jeweils eine Eingabe
- Änderungen eines Auftrages: zwei Eingaben.
- Kombinierten 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 (gültig ab 1. Januar 2020)	Terminmarkt	60.000
	Spotmarkt (Hourly Kontrakte)	350.000
	Spotmarkt (andere Kontrakte)	900.000
Emissionsrechte	Terminmarkt	30.000
	Spotmarkt	5.000
Kohle	Terminmarkt	5.000
Agrarprodukte	Terminmarkt	5.000
Andere Produkte	Spot-/Terminmarkt	5.000

Das ESU-Entgelt wird ausschließlich für die Eingaben erhoben, welche eine übermäßige Nutzung der Handelssysteme der EEX bzw. des EEX OTFs 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.

Produkt	Marktsegment	Faktor für Überschreitung (in €)		
		≤50 %	>50–100 %	>100 %
Strom	Terminmarkt	0,01	0,02	0,03
Erdgas (gültig ab 1. Januar 2020)	Terminmarkt	0,01	0,02	0,03
	Spotmarkt (Hourly Kontrakte)	0,01	0,02	0,03
	Spotmarkt (andere Kontrakte)	0,01	0,02	0,03
Emissionsrechte	Terminmarkt	0,01	0,02	0,03
	Spotmarkt	0,01	0,02	0,03
Kohle	Terminmarkt	0,01	0,02	0,03
Agrarprodukte	Terminmarkt	0,01	0,02	0,03
Andere Produkte	Spot-/Terminmarkt	0,01	0,02	0,03

Das ESU-Entgelt gemäß diesem Abschnitt wird zurückerstattet, wenn es für den Handelsteilnehmer an höchstens fünf Börsen- bzw. 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 ($\leq 50\%$ 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 €**

2. Jahresentgelte und weitere Entgelte

2.1 Jahresentgelte

Die EEX AG erhebt von den Handelsteilnehmern der EEX in Abhängigkeit der jeweiligen Mitgliedschaft für die Nutzung der von der EEX betriebenen Spot- und Terminmärkte (Teilnahme am Orderbuchhandel und/oder Trade Registration bzw. Auktionshandel, einschließlich EEX OTF Membership – nachfolgend Handel) die nachstehend aufgeführten Jahresentgelte¹⁾. Die verschiedenen Mitgliedschaften können kombiniert werden.

• **Bis zum 31. Dezember 2019:**

Art der Mitgliedschaft	Entgelt
„Full Membership“ Teilnahme am Handel in allen Produkten der EEX (einschließlich der Nutzung des EEX OTFs) <u>ohne</u> PXE-Power-Futures	15.000 € p.a.
„PXE Power Futures“ ⁽²⁾ Teilnahme am Handel in PXE-Power-Futures	14.700 € p.a.
„Emerging and Environmental Markets“ Teilnahme am Handel nur in folgenden Produkten: Emissionsrechte am Spotmarkt (Primär- und Sekundärmarkt) und Terminmarkt, UK-Power-Futures, Fracht-, Eisenerz- und Agrarprodukte sowie die Teilnahme an der Trade Registrierungsfunktionalität von Produkten, für die die EEX keinen Orderbuchhandel anbietet (siehe aktuelle Produktübersicht auf der EEX Homepage)	2.500 € p.a.
„Agricultural Products“ Teilnahme nur am Handel in Agrarprodukten	0 € p.a.
„Auction Only“ Teilnahme nur an Primärauktionen von Zertifikaten am Spotmarkt	0 € p.a.

¹⁾ Jahresentgelte werden für an den Märkten der EEX (einschließlich des EEX OTFs) zugelassene Handelsteilnehmer, die mit anderen an den Märkten der EEX zugelassenen Handelsteilnehmern nach nationalen oder internationalen Rechnungslegungsstandards verbunden sind, auf Antrag der jeweiligen Handelsteilnehmer nur einmal berechnet, wobei dann das höhere zu berechnende Jahresentgelt berechnet wird.

²⁾ Bis zum 31. Dezember 2020 entfällt das Jahresentgelt für die Mitgliedschaft „PXE Power Futures“ für Handelsteilnehmer mit der Mitgliedschaft „Full Membership“ die zum Stichtag 10.04.2017 nicht auch an der PXE als Teilnehmer für den Handel mit Stromderivaten registriert waren.

• **Ab 1. Januar 2020:**

Art der Mitgliedschaft	Entgelt
„Full Membership“ Teilnahme am Handel in allen Produkten der EEX (einschließlich der Nutzung des EEX OTFs) <u>ohne</u> PXE-Power-Futures und ohne EEX-Erdgasprodukte	15.000 € p.a.
„PXE Power Futures“ ⁽²⁾ Teilnahme am Handel in PXE-Power-Futures	14.700 € p.a.
„EEX Gas Market All Countries“ ⁽³⁾ Teilnahme am Handel in allen Erdgasprodukten der EEX (einschließlich der Nutzung des EEX OTFs) <u>ohne</u> Produkte für die Lieferzonen ETF, CEGH VTP und CZ VTP	15.000 € p.a.
„EEX Gas Market Two Countries“ ⁽³⁾ Teilnahme am Handel in allen Erdgasprodukten der EEX (einschließlich der Nutzung des EEX OTFs) in maximal zwei Ländern, ohne Produkte für die Lieferzonen ETF, CEGH VTP und CZ VTP	9.000 € p.a.
„EEX Gas Market CEGH VTP Active“ Teilnahme am Handel in allen CEGH VTP-Erdgasprodukten	15.200 € p.a.
„EEX Gas Market CEGH VTP Passive“ ausschließlich passive Teilnahme ⁽⁴⁾ am Handel in CEGH VTP-Erdgasspotprodukten zu Zwecken der Besorgung von Ausgleichsenergie	10.000 € p.a.
„EEX Gas Market CZ VTP“ Teilnahme am Handel in allen CZ VTP-Erdgasprodukten	4.200 € p.a.
„EEX Gas Market CZ VTP Reduced“ Teilnahme am Handel in allen CZ VTP-Erdgasprodukten für Mitglieder die auch über eine EEX Gas Market CEGH VTP Active oder Passive Mitgliedschaft verfügen	3.000 € p.a.
„EEX Gas Market ETF Hub“ Teilnahme am Handel in allen ETF-Erdgasprodukten	10.000 € p.a.
„Emerging and Environmental Markets“ Teilnahme am Handel nur in folgenden Produkten: Emissionsrechte am Spotmarkt (Primär- und Sekundärmarkt) und Terminmarkt, UK-Power-Futures, Fracht-, Eisenerz- und Agrarprodukte sowie die Teilnahme an der Trade Registrierungsfunktionalität von Produkten, für die die EEX keinen Orderbuchhandel anbietet (siehe aktuelle Produktübersicht auf der EEX Homepage)	2.500 € p.a.
„Agricultural Products“ Teilnahme nur am Handel in Agrarprodukten	0 € p.a.
„Auction Only“ Teilnahme nur an Primärauktionen von Zertifikaten am Spotmarkt	0 € p.a.

- 1) Jahresentgelte werden für an den Märkten der EEX (einschließlich des EEX OTFs) zugelassene Handelsteilnehmer, die mit anderen an den Märkten der EEX zugelassenen Handelsteilnehmern nach nationalen oder internationalen Rechnungslegungsstandards verbunden sind, auf Antrag der jeweiligen Handelsteilnehmer nur einmal berechnet, wobei dann das höhere zu berechnende Jahresentgelt berechnet wird.
- 2) Bis zum 31. Dezember 2020 entfällt das Jahresentgelt für die Mitgliedschaft „PXE Power Futures“ für Handelsteilnehmer mit der Mitgliedschaft „Full Membership“ die zum Stichtag 10.04.2017 nicht auch an der PXE als Teilnehmer für den Handel mit Stromderivaten registriert waren.
- 3) Die zum Handel angebotenen Lieferzonen (einschließlich der lokalen und qualitätsspezifischen Lieferpunkte) sind in folgende Länder („Countries“) zusammengefasst:
 - Belgien: ZTP, ZEE
 - Frankreich: PEG
 - Deutschland: NCG, GPL
 - Italien: PSV
 - Niederlande: TTF
 - Spanien: PVB
 - Großbritannien: NBP
- 4) Passive Teilnahme ist die ausschließliche Teilnahme eines Handelsteilnehmers am Handel an der EEX über einen Trading Agent. Die Zulassung eigener für diesen Handelsteilnehmer tätige Börsenhändler ist im Rahmen der passiven Teilnahme nicht möglich.

2.2 Neue Handelsteilnehmer

Für die ersten zwölf Monate nach erstmaliger Zulassung¹⁾ an der EEX (einschließlich des Abschlusses des OTF Membership Agreements) werden neuen Handelsteilnehmern das jeweilige Jahresentgelt (vgl. Abschnitt 2.1) sowie die Entgelte für bis zu drei Zugängen zum Handelssystem mit den Frontends EEX TT Screen und GV Portal User für Trading Gateway (vgl. Abschnitt 2.4; jeweils ohne Preise für technische Anbindung) erlassen.

- ¹⁾ Ein Handelsteilnehmer gilt dann als erstmalig an der EEX zugelassen, wenn der Handelsteilnehmer oder ein Unternehmen, das nach nationalen oder internationalen Rechnungslegungsstandards mit dem Handelsteilnehmer verbunden ist, in den vergangenen 12 Monate nicht an der EEX zugelassen oder Mitglied des EEX OTF war.

2.3 View Only

Personen die keine Handelsteilnehmer sind können einen zeitlich begrenzten Zugang zu den Handelssystemen der EEX (einschließlich des EEX OTFs) 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 erfolgt bzw. eine Mitgliedschaft am EEX OTF begründet wird. Für einen zeitlich begrenzten View Only Zugang erhebt die EEX AG folgende Entgelte:

	Entgelt
View Only Zugang	0 € p.a.

Handelsteilnehmer können einen dauerhaften View Only Zugang zu den Handelssystemen der EEX (einschließlich des EEX OTFs) erhalten. Für den dauerhaften View Only Status selbst fällt kein Entgelt an, jedoch fallen für den jeweils gewählten technischen Zugang die Entgelte nach Abschnitt 2.4 an.

2.4 Entgelte für Frontends und Anbindung

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

Frontends

Frontend	Preis je Anbindung			Berechnung je
	Internet	VPN	Standleitung	
EEX TT Screen ³⁾	1.800 € p.a.	n/a	n/a	Nutzer
Trayport [®] Joule [®] Screen ^{3), 4)}	1.800 € p.a.			Nutzer
Trayport [®] Trading Gateway ^{®4)}	1.800 € p.a.			Nutzer
Eurex T7 GUI und/oder Eurex Clearing GUI ¹⁾	7.500 € p.a.	inklusive	inklusive	Teilnehmer ²⁾
M7 Auction System	inklusive	inklusive	inklusive	Teilnehmer
TR Transparency Platform GUI ⁵⁾	1.800 € p.a.			Nutzer

1) Für den Verlust eines Token, der für den Zugriff auf die Eurex Clearing GUI erforderlich ist, wird ein Entgelt von 500 € erhoben.

2) Es wird jeweils nur eine der beiden Anbindungen in Rechnung gestellt. Die Anzahl der offenen GUI Verbindungen ist nur durch die verfügbare Bandbreite limitiert.

3) Für diese Frontends werden ETI/FIXML-Sessions nach Abschnitt 2.5 automatisch gebucht.

4) Für Schichthändler reduziert sich der Preis auf 750 € p.a. Schichthändler sind Nutzer, die ausschließlich als Teil eines Teams im Schichtsystem, das eigens für den 24/7-Handel am Gasspotmarkt der EEX eingerichtet wurde, aktiv sind. Es dürfen niemals alle Schichthändler eines Handelsteilnehmers gleichzeitig eingeloggt oder im Handelssystem aktiv sein.

5) Verfügbar ab 1. Januar 2020.

Für Teilnehmer in der Mitgliedschaft EEX Gas Market CEGH VTP Passive fällt ein jährliches Bearbeitungsentgelt in Höhe von 1.800 € an.

Entgelte für TT FIX und REST API

Für die Einrichtung und Nutzung der TT FIX- und REST API-Funktionalitäten des EEX TT Screens erhebt die EEX AG zuzüglich zu den anfallenden Anbindungsentgelten nach diesem Abschnitt 2.4 in Abhängigkeit des vereinbarten Umfangs der TT FIX- und REST API-Funktionalitäten die folgenden Entgelte:

TT FIX*

TT FIX Market Data	
<ul style="list-style-type: none"> für 25 Instrumente für 250 Instrumente für mehr als 250 Instrumente 	100 € je Monat 300 € je Monat 1.000 € je Monat
TT FIX Order Routing	0,05 € je Lot und Monat

* Die Entgelte gelten nur für den technischen Zugang. Für das Recht die über TT FIX empfangenen Daten auch außerhalb der eigenen unmittelbaren Handelstätigkeit an der EEX nutzen zu dürfen, ist ein zusätzlicher Vertrag mit der EEX AG erforderlich. Nähere Informationen hierzu können direkt bei Market Data Services der EEX AG unter datasource@eex-group.com erfragt werden.

TT REST API

	TT Standard	TT Pro
Advanced Options Package	300 € je Monat	300 € je Monat
TT REST API Key – Low Usage Plan ¹⁾	50 € je Monat	50 € je Monat
TT REST API Key – Medium Usage Plan ²⁾	100 € je Monat	100 € je Monat
TT REST API Key – High Usage Plan ³⁾	250 € je Monat	250 € je Monat

¹⁾ Limitiert auf höchstens 5 Anfragen je Sekunde und 15.000 Anfragen je Tag.

²⁾ Limitiert auf höchstens 10 Anfragen je Sekunde und 30.000 Anfragen je Tag.

³⁾ Limitiert auf höchstens 25 Anfragen je Sekunde und 75.000 Anfragen je Tag.

Die Einrichtung und Nutzung der TT FIX- und REST API-Funktionalitäten des EEX TT Screens können direkt beim technischen Support der EEX AG unter technology@eex.com erfragt werden.

Physische Anbindung

Anbindung	Preis je Anbindung
Internet	kostenfrei
VPN (1 Mbit/s) ¹⁾	15.000 € p.a.
Standleitung (E1) ^{1), 2), 3)}	30.000 € p.a.

¹⁾ VPN und Standleitungen werden mit der Technologie Market Data Interface (MDI) als Multi Interface Channel (MIC) angeboten.

²⁾ Beinhaltet ferner den benötigten EUREX GUI Channel

³⁾ Die Bandbreite der Standleitung kann entsprechend den individuellen Anforderungen angepasst werden. Nähere Informationen zu einer solchen Anpassung sind in Anhang A zu diesem Leistungs- und Preisverzeichnis der EEX AG enthalten bzw. können direkt beim technischen Support der EEX AG unter technology@eex.com erfragt werden.

2.5 Entgelte für Schnittstellen zum Handelssystem bei Drittanbieterlösungen

Entgelte für ETI- und FIX-Sessions

Nutzen Handelsteilnehmer für ihren Zugang zu den Handelssystemen der EEX (einschließlich des EEX OTFs) Anbindungslösungen von Drittanbietern (3rd-Party-Solutions) über ETI/FIXML, erhebt die EEX AG zuzüglich zu den anfallenden Anbindungsentgelten nach Abschnitt 2.4 in Abhängigkeit des vereinbarten Umfangs der ETI- bzw. FIX-Sessions die folgenden Entgelte:

Eurex ETI / FIX Trading Session

Eurex ETI Low Frequency Light Session (max. 50 Transmissionen/Sekunde)	3.000 € p.a. ¹⁾
Eurex ETI Low Frequency Full Session (max. 150 Transmissionen/Sekunde)	6.000 € p.a. ¹⁾
Eurex ETI High Frequency Light Session (max. 50 Transmissionen/Sekunde)	3.000 € p.a. ¹⁾
Eurex ETI High Frequency Full Session (max. 150 Transmissionen/Sekunde)	6.000 € p.a. ¹⁾
Eurex FIX Trading Session (max. 50 Transmissionen/Sekunde)	3.000 € p.a. ¹⁾

¹⁾ Entgelte für ETI- und FIX-Sessions werden insgesamt bis zu einem Betrag von 12.000 € pro Jahr und Teilnehmer zu 100 % rabattiert.

Eurex Clearing Session

FIXML Session	1.200 € p.a. ab dem dritten Konto
---------------	-----------------------------------

2.6 Schulungen und Veranstaltungen

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

2.6.1 Börsenhändlerschulungen und EEX-Händlerprüfung

Zertifikatslehrgang Börsenhändler¹⁾

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

Börsenhändlerprüfung

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

Trade Registration Prüfung

E-Learning-Schulung Trade Registration mit EEX Trade Registration Prüfung	E-Learning ²⁾	p.P.	200 €
---	--------------------------	------	-------

Spotmarkt Emissionsrechte⁴⁾

Halbtagesschulung Spotmarkt Emissionsrechte (freiwillig)	Präsenz	p.P.	400 €
Systemschulung (verpflichtend)	E-Learning ²⁾	p.P.	0 €
EEX-Prüfung Spotmarkt Emissionsrechte (verpflichtend)	Präsenz	p.P.	0 €

¹⁾ Personen die nachweisen, dass sie beruflich mit der Aufsicht von Börsen oder Zentralen Gegenparteien betraut sind, können an der 2-Tages-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⁾ Die jeweils zugewiesenen Login-Daten für das E-Learning-Portal verlieren ihre Gültigkeit mit Ablauf des zwölften (bei Trade Registration mit Ablauf des sechsten) Kalendermonats nach ihrem Versand an den jeweiligen Nutzer

³⁾ Für Personen, die als Händler an den PEGAS-Handelsplattformen registriert sind, entfallen die Entgelte für die Systemschulung und die EEX-Händlerprüfung im Zeitraum vom 1. Oktober 2019 bis einschließlich zu dem Tag, an dem die EEX AG wirksam zur Gesamtrechtsnachfolgerin der Powernext SAS wird.

⁴⁾ Die Halbtagesschulung Spotmarkt Emissionsrechte“ umfasst die Primärauktion und den Sekundärhandel von Emissionsrechten. Die Systemschulung wird nur in Verbindung mit der EEX-Prüfung Spotmarkt Emissionsrechte angeboten.

2.6.2 Sonstige Schulungen

Einführung in den Börsenhandel	Präsenz/E-Learning ¹⁾	p.P.	400 €
Clearing	Präsenz	p.P.	600 €
Planspiel zum Energiehandel	Präsenz	p.P.	900 €
Grundlagen des Optionshandels	Präsenz auf Anfrage	p.P.	950 €
Bilanzierung nach HGB und IFRS	Präsenz auf Anfrage	p.P.	850 €

¹⁾ Die jeweils zugewiesenen Login-Daten für das E-Learning-Portal verlieren ihre Gültigkeit mit Ablauf des zwölften (bei Trade Registration mit Ablauf des sechsten) Kalendermonats nach ihrem Versand an den jeweiligen Nutzer.

2.6.3 Sonstige Veranstaltungen

Besucherguppen	Präsenz	pauschal	1.400 €
Vorträge	Präsenz	Individuell	

2.6.4 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 und Schulung Spotmarkt Emissionsrechte 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 **allgemeinen Geschäftsbedingungen (AGB)** für Leistungen im Rahmen von Schulungen.²

² <https://www.eex.com/de/schulungen/allgemeine-geschaeftsbedingungen>

2.7 Info-Produkte

Entgelte für Info-Produkte werden von der EEX AG für die Bereitstellung von historischen und aktuellen Marktdaten und Berechnungen der EEX Group erhoben. Der jeweilige Umfang der bereit gestellten Marktdaten ist in den jeweils gültigen Allgemeinen Vertragsbedingungen (AVB) geregelt.

Info-Vendor Produkte

Preise für Info-Vendor Produkte mit dem Recht der kommerziellen Nutzung der Daten werden bilateral vereinbart.

2.8 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, Delayed oder Real-time) folgende Entgelte:

2.8.1 Zugang über API

Module	Delayed	Real-time
EEX Power Futures	4.200 € p.a.	6.000 € p.a.
PEGAS Natural Gas (bis 31. Dezember 2019)	4.200 € p.a.	6.000 € p.a.
EEX Natural Gas (ab 1. Januar 2020)	4.200 € p.a.	6.000 € p.a.
EEX Environmentals	2.460 € p.a.	3.540 € p.a.
EEX Agriculturals	2.460 € p.a.	3.540 € p.a.
EEX Freight	1.050 € p.a.	1.500 € p.a.
EEX Ferrous Metals	1.050 € p.a.	1.500 € p.a.
EEX Transparency Data Power	–	6.000 € p.a.
EEX Transparency Data Gas	–	3.540 € p.a.
EEX Transparency Data Power EuroWind	–	4.620 € p.a.

2.8.2 Zugang über Desktop App

Anzahl von Desktop App Lizenzen*	Rabatt für alle Lizenzen	Preise je Lizenz
1	0 %	4.200 €
ab 2	10 %	3.780 €
ab 5	20 %	3.360 €
ab 10	30 %	2.940 €
ab 20	40 %	2.520 €
ab 50	50 %	2.100 €

* Bei gleichzeitigem Kauf

2.8.3 Zugang über Excel Tool

Module	Real-time
EEX Power Futures	3.000 € p.a.
PEGAS Natural Gas (bis 31. Dezember 2019)	3.000 € p.a.
EEX Natural Gas (ab 1. Januar 2020)	3.000 € p.a.
EEX Environmentals	1.800 € p.a.
EEX Agriculturals	1.800 € p.a.
EEX Freight	750 € p.a.
EEX Ferrous Metals	750 € p.a.
EEX Transparency Data Power	3.000 € p.a.
EEX Transparency Data Gas	1.800 € p.a.
EEX Transparency Data Power EuroWind	2.340 € p.a.

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 2.8.3 bereits enthalten.

2.8.4 Zugang über sFTP-Server

Module – End-of-Day	Abonnement (Preis je Monat)	2-Monatszugang (einmaliger Preis)
EPEX Power Spot ^{1), 4)}	50 €	600 €
EPEX Power DE Spot ⁴⁾	80 €	960 €
EEX Power Futures ²⁾	50 €	600 €
EEX Power Futures Trades ²⁾	50 €	600 €
EEX Power DE Futures	80 €	960 €
EEX Power DE Futures Trades	80 €	960 €
PEGAS Natural Gas (bis 31. Dezember 2019)	75 €	900 €
PEGAS Natural Gas Trades (bis 31. Dezember 2019)	75 €	900 €
EEX Natural Gas (ab 1. Januar 2020)	75 €	900 €
EEX Natural Gas Trades (ab 1. Januar 2020)	75 €	900 €
EEX Environmentals	40 €	480 €
EEX Environmental Trades	40 €	480 €
EEX Agriculturals	40 €	480 €

EEX Agricultural Trades	40 €	480 €
EEX Freight	30 €	360 €
EEX Freight Trades	30 €	360 €
EEX Ferrous Metals	30 €	360 €
EEX Ferrous Metals Trades	30 €	360 €
EEX Coal & Oil	–	360 €
EEX Transparency Data Power EuroWind DE	80 €	960 €
EEX Transparency Data Power EuroWind AT	50 €	600 €
EEX Transparency Data Power für AT, DE, CH ³⁾	80 €	960 €
EEX Transparency Data Power für BE, CZ, NL ³⁾	50 €	600 €
EEX Transparency Data Power für FR, GB, HU, IT ³⁾	30 €	360 €
EEX Transparency Data Gas für AT, CZ, DE, IT ³⁾	30 €	360 €
Indices – EGIX ⁵⁾	€ 50	€ 600
Indices – ELIX ⁵⁾	€ 50	€ 600
Indices – ECarbix ⁵⁾	€ 50	€ 600
Indices – Monthly Index ⁵⁾	€ 50	€ 600

1) Preise gelten je Land (AT, CH, FR) entsprechend Bestellung.

2) Preise gelten je Land (AT, BE, BG, CH, CZ, EL, ES, FR, GB, HU, IT, NL, Nordic, PL, RO, RS, SI, SK) entsprechend Bestellung.

3) Preise gelten je Land entsprechend Bestellung.

4) Modul ist nur für Bestandskunden verfügbar, die zum 31. Dezember 2018 das Vorgängerprodukt abonniert hatten.

5) Verfügbar ab 1. Januar 2020.

2.8.5 Allgemeine Bestimmungen

Der jeweilige Umfang der bereit gestellten Marktdaten und die gewährten Nutzungsrechte sind in den Allgemeinen Vertragsbedingungen (AVB) für EEX Group DataSource in ihrer jeweils geltenden Fassung geregelt.

2.9 Transparency und Reporting Services

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

2.9.1 Veröffentlichung und Weiterleitung von Insiderinformationen nach REMIT und MAR

Für die Entgegennahme, Veröffentlichung und Weiterleitung von Insiderinformationen zu **Stromproduktion, -verbrauch und -speicherung** sowie **Verbrauch von Erdgas** 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

- a) das Unternehmen des Auftraggebers und/oder
- b) die Kapazität, Nutzung und Nichtverfügbarkeit von gemeldeten Anlagen

erhebt die EEX AG in Abhängigkeit des Umfangs der Meldungen folgende Entgelte:

- **Bis zum 31. Dezember 2019:**

	Meldende Unternehmen mit physischen Anlagen	Meldende Unternehmen ohne physische Anlagen
Veröffentlichung von Insiderinformationen zur Kapazität, Nutzung und Nichtverfügbarkeit von Anlagen		
MINI ¹⁾	150 €/Monat	–
SMALL (< 5 Einheiten) ²⁾	450 €/Monat	–
MEDIUM (≥ 5 bis < 10 Einheiten) ²⁾	700 €/Monat	–
LARGE (≥ 10 Einheiten) ²⁾	950 €/Monat	–
Veröffentlichung von sonstigen Insiderinformationen von Unternehmen und von Anlagen		
Ad-hoc Ticker (REMIT und MAR) über TR-Tool	kostenlos	150 €/Monat ⁵⁾
Ad-hoc Ticker (REMIT) über Online-Tool ³⁾	150 €/Monat	150 €/Monat
Ad-hoc Ticker (MAR) über Online-Tool ⁴⁾	150 €/Monat	150 €/Monat

¹⁾ Für Kunden mit Vertragsabschluss ab dem 01.10.2017, 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.

²⁾ Die Anzahl der Einheiten werden unabhängig von Commodity, Wertschöpfungsstufe und Land addiert. Im Bereich der Stromproduktion werden Einheiten mit einer Kapazität kleiner 100 MW bei der Zählung nicht berücksichtigt.

³⁾ Hierfür werden bis zu 3 Zertifikate je meldendes Unternehmen bereitgestellt. Für Unternehmen mit physischen Anlagen steht das Online-Tool auch als Notfallkanal für den Fall des Ausfalls der IT-Meldeinfrastruktur auf Seiten des meldenden Unternehmens zur Verfügung.

⁴⁾ Hierfür werden bis zu 3 Zertifikate je meldendes Unternehmen bereitgestellt.

⁵⁾ Für Kunden mit Vertragsabschluss bis 30.09.2016. Darüber hinaus steht der Service nicht mehr zur Verfügung.

• **Ab dem 1. Januar 2020*:**

	Meldende Unternehmen mit physischen Anlagen	Meldende Unternehmen ohne physische Anlagen
Veröffentlichung und Weiterleitung von Insiderinformationen zur Kapazität, Nutzung und Nichtverfügbarkeit von Anlagen		
MINI ¹⁾	200 €/Monat	–
SMALL (< 5 Einheiten) ²⁾	500 €/Monat	–
MEDIUM (≥ 5 bis < 10 Einheiten) ²⁾	750 €/Monat	–
LARGE (≥ 10 Einheiten) ²⁾	1.000 €/Monat	–
Veröffentlichung und Weiterleitung von sonstigen Insiderinformationen von Unternehmen und von Anlagen		
Ad-hoc Ticker (REMIT und MAR) über TR-Tool	kostenlos	175 €/Monat ⁵⁾
Ad-hoc Ticker (REMIT) über Online-Tool ³⁾	175 €/Monat	175 €/Monat
Ad-hoc Ticker (MAR) über Online-Tool ⁴⁾	175 €/Monat	175 €/Monat

¹⁾ Für Kunden mit Vertragsabschluss ab dem 01.10.2017, 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.

²⁾ Die Anzahl der Einheiten werden unabhängig von Commodity, Wertschöpfungsstufe und Land addiert. Im Bereich der Stromproduktion werden Einheiten mit einer Kapazität kleiner 100 MW bei der Zählung nicht berücksichtigt.

³⁾ Hierfür werden bis zu 3 Zertifikate je meldendes Unternehmen bereitgestellt. Für Unternehmen mit physischen Anlagen steht das Online-Tool auch als Notfallkanal für den Fall des Ausfalls der IT-Meldeinfrastruktur auf Seiten des meldenden Unternehmens zur Verfügung.

⁴⁾ Hierfür werden bis zu 3 Zertifikate je meldendes Unternehmen bereitgestellt.

⁵⁾ Für Kunden mit Vertragsabschluss bis 30.09.2016. Darüber hinaus steht der Service nicht mehr zur Verfügung.

* **Für alle Neukunden mit Vertragsabschluss bis und einschließlich am 31. Dezember 2019 werden die in diesem Abschnitt aufgeführten Entgelte für das Jahr 2020 erlassen.**

Für die Entgegennahme, Veröffentlichung und Weiterleitung von Insiderinformationen zur **Speicherung von Erdgas** nach Artikel 4 Abs. 1, Artikel 8 Abs. 5 Verordnung (EU) 1227/2011 (REMIT) sowie Artikel 9 Abs. 7 und 9 Durchführungsverordnung (EU) 1348/2014 in Bezug auf

- a) das Unternehmen des Auftraggebers und/oder
- b) die Kapazität, Nutzung und Nichtverfügbarkeit von gemeldeten Anlagen

erhebt die EEX AG für jedes meldende Unternehmen folgende Entgelte:

Veröffentlichung und Weiterleitung von Insiderinformationen zur Kapazität, Nutzung und Nichtverfügbarkeit von Anlagen nach Artikel 4 Abs. 1, Artikel 8 Abs. 5 Verordnung (EU) 1227/2011	200 €/Monat
Fundamentaldatenreport nach Artikel 9 Abs. 7 und 9 (EU) 1348/2014	200 €/Monat
Veröffentlichung und Weiterleitung von sonstigen Insiderinformationen von Unternehmen und von Anlagen	
Ad-hoc Ticker (REMIT) über TR-Tool	kostenlos
Ad-hoc Ticker (REMIT) über Online-Tool ¹⁾	175 €/Monat

- ¹⁾ Hierfür werden bis zu 3 Zertifikate je meldendes Unternehmen bereitgestellt. Das Online-Tool steht auch als Notfallkanal für den Fall des Ausfalls der IT-Meldeinfrastruktur auf Seiten des meldenden Unternehmens zur Verfügung.

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

2.9.2 Weiterleitung von Fundamentaldaten nach EU-Transparenz-VO

Für die Weiterleitung von Stromproduktions- und Stromverbrauchsdaten des Auftragsgebers an die ENTSO-E entsprechend der Vorgaben der Verordnung (EU) 543/2013 (EU-Transparenz-VO) und des Manual of Procedure der ENTSO-E erhebt die EEX AG in Abhängigkeit des Umfangs folgende Entgelte:

	Entgelt
Weiterleitung für Anlagen	
SMALL (< 5 Einheiten) ¹⁾	200 €/Monat
MEDIUM (≥ 5 bis < 10 Einheiten) ¹⁾	325 €/Monat
LARGE (≥ 10 Einheiten) ¹⁾	450 €/Monat

¹⁾ Eine Einheit ist die kleinste Komponente einer Anlage, für die Meldungen nach der EU-Transparenz-VO erforderlich sind. Die Anzahl der Einheiten wird für die Commodity „Strom“ und die Wertschöpfungsstufen „Produktion“ und „Verbrauch“ für alle Länder je Auftraggeber addiert.

Nähere Bestimmungen dazu enthält der Datenbereitstellungsvertrag.

2.9.3 Transaktionsdaten nach REMIT

- **Bis zum 31. Dezember 2019:**

Für die Bereitstellung der Order- und Geschäftsdaten des Auftraggebers (Basic Service) sowie deren Weiterleitung an ACER¹⁾ oder ECom (Additional Service) entsprechend den Vorgaben von REMIT²⁾, und der darauf basierenden weiteren Regelungen erhebt die EEX AG in Abhängigkeit der ausgewählten OMP-Gruppen³⁾ folgende Entgelte:

	Basic Service	Additional Service		
	Datenbereitstellung an Marktteilnehmer	Meldung an ACER	Bereitstellung der Daten an	
			ECom	Equias ⁴⁾
Eine OMP Gruppe	250 €/Monat	Entgeltfrei Wird nur in Verbindung mit dem Basic Service angeboten	100 €/Monat	100 €/Monat
Zwei OMP Gruppen	450 €/Monat			
Drei OMP Gruppen	600 €/Monat			

¹⁾ Alternativ zur direkten Weiterleitung der genannten Daten an ACER kann auch die Weiterleitung an einen von ACER zugelassenen Registered Reporting Mechanism (RRM) bestimmt werden, sofern dies technisch eingerichtet ist.

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

³⁾ Folgende OMP Gruppen (OMP Groups) können ausgewählt werden:

- OMP Group EEX: EEX geregelter Markt und/oder EEX OTF
- OMP Group EPEX: EPEX SPOT SE
- OMP Group Powernext: Powernext Spot und geregelter Markt und/oder Powernext OTF

⁴⁾ Bitte beachten Sie, dass die Einführung von Entgelten durch Equias (früher: EFETnet) gegenüber EEX AG automatisch zu einer Anpassung des Entgelts zum Zeitpunkt der Einführung durch Equias führt.

⁵⁾ Mitgliedern der Powernext SAS die am 30.11.2016 als passive Mitglieder zum Handel nur an den CEGH Märkten zugelassen waren, wird für das Jahr 2019 ein Entgelt von 90 €/Monat berechnet.

• **Ab dem 1. Januar 2020:**

Für die Bereitstellung der Order- und Geschäftsdaten des Auftraggebers (Basic Service) sowie deren Weiterleitung an ACER¹⁾ oder ECom (Additional Service) entsprechend den Vorgaben von REMIT²⁾, und der darauf basierenden weiteren Regelungen erhebt die EEX AG in Abhängigkeit der ausgewählten Marktsegmente³⁾ folgende Entgelte:

	Basic Service	Additional Service		
		Meldung an ACER⁴⁾	Bereitstellung der Daten an	
			ECom	Equias⁴⁾
Ein Marktsegment	250 €/Monat	Entgeltfrei Wird nur in Verbindung mit dem Basic Service angeboten	100 €/Monat	100 €/Monat
Zwei Marktsegmente	450 €/Monat			
Drei Marktsegmente	600 €/Monat			

1) Alternativ zur direkten Weiterleitung der genannten Daten an ACER kann auch die Weiterleitung an einen von ACER zugelassenen Registered Reporting Mechanism (RRM) bestimmt werden, sofern dies technisch eingerichtet ist.

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

3) Folgende Marktsegmente können ausgewählt werden:

- Power Derivatives: EEX geregelter Markt und/oder EEX OTF
- Gas Derivatives & Spot: EEX geregelter Markt und/oder EEX OTF
- Power Spot: EPEX SPOT SE

4) Bitte beachten Sie, dass die Einführung von Entgelten durch Equias (früher: EFETnet) oder ACER gegenüber EEX AG automatisch zu einer Anpassung des Entgelts zum Zeitpunkt der Einführung durch Equias oder ACER führt.

Nähere Bestimmungen dazu enthält das REMIT Data Services Agreement.

2.9.4 Positions- und Transaktionsdaten nach MiFID II und MiFIR

- **Bis zum 31. Dezember 2019:**

Für die Bereitstellung von Instrumentdaten sowie der Positions- und Transaktionsdaten des Auftraggebers zum Zwecke der Ergänzung weiterer Daten und deren Weiterleitung an die Bundesanstalt für Finanzdienstleistungsaufsicht (BaFin) bzw. die Autorité des marchés financiers (AMF) 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 (Basic Service) erhebt die EEX AG in Abhängigkeit des Umfangs folgende Entgelte:

	Instrument Data Provision
Für Auftraggeber, die nicht Handelsteilnehmer der EEX oder der Powernext sind	300 €/Monat
	MiFID II Data Services
Basic Service	kostenlos ¹⁾
Additional Service 1	kostenlos ¹⁾
Additional Service 2	300 €/Monat ²⁾
Additional Service 3	kostenlos ^{1), 5)}
Additional Service 4	auf Anfrage
	MiFIR Data Services
Basic Service	kostenlos ³⁾ / 300 €/Monat ⁴⁾
Additional Service 1	kostenlos
Additional Service 2	kostenlos ⁵⁾
Additional Service 3	auf Anfrage

¹⁾ Für Handelsteilnehmer der EEX oder der Powernext als Non-Investment oder Investment Firms.

²⁾ Für Nicht-Handelsteilnehmer der EEX und der Powernext, die über Handelsteilnehmer der EEX oder der Powernext tätig sind.

³⁾ Für Handelsteilnehmer der EEX oder der Powernext als EU-Investment Firms (bis einschließlich 31. März 2018) oder Non-Investment Firms sowie Non-EU-Investment Firms.

⁴⁾ Für Handelsteilnehmer der EEX oder der Powernext als EU-Investment Firms ab 1. April 2018

⁵⁾ Für Kunden mit Vertragsabschluss bis 5. August 2019. Darüber hinaus wird der Service nicht mehr angeboten.

• **Ab dem 1. Januar 2020:**

Für die Bereitstellung von Instrumentdaten sowie der Positions- und Transaktionsdaten des Auftraggebers 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 (Basic Service) erhebt die EEX AG in Abhängigkeit des Umfangs folgende Entgelte:

	Instrument Data Provision
Für Auftraggeber, die nicht Handelsteilnehmer der EEX sind	300 €/Monat
	MiFID II Data Services
Basic Service	kostenlos ¹⁾
Additional Service 1	kostenlos ¹⁾
Additional Service 2	300 €/Monat ²⁾
Additional Service 3	kostenlos ^{1), 5)}
	MiFIR Data Services
Basic Service	kostenlos ³⁾ / 300 €/Monat ⁴⁾
Additional Service 1	kostenlos ³⁾
Additional Service 2	kostenlos ⁵⁾

¹⁾ Für Handelsteilnehmer der EEX als Non-Investment oder Investment Firms.

²⁾ Für Nicht-Handelsteilnehmer der EEX, die über Handelsteilnehmer der EEX tätig sind.

³⁾ Für Handelsteilnehmer der EEX als Non-Investment Firms sowie Non-EU-Investment Firms.

⁴⁾ Für Handelsteilnehmer der EEX als EU-Investment Firms.

⁵⁾ Für Kunden mit Vertragsabschluss bis 5. August 2019. Darüber hinaus wird der Service nicht mehr angeboten.

Nähere Bestimmungen dazu sowie zu den weiteren verfügbaren Dienstleistungen (Additional Services) enthält das MiFID II/ MiFIR Data Services Agreement.

2.9.5 Individuelle Dienstleistungen auf Anfrage

Zusätzlich zu den Dienstleistungen nach Abschnitte 2.9.1 bis 2.9.4 können weitere begleitende Dienstleistungen der EEX AG angefragt werden, wie z.B. der Bezug historischer Daten. Sofern EEX die Möglichkeit der Erbringung dieser begleitenden Dienstleistungen bestätigt, wird ein aufwandsabhängiges Entgelt in Höhe von 150 €/Stunde erhoben. Das Nähere ist zwischen den Parteien zu vereinbaren.

2.10 InsightCommodity

Für die Nutzung der Plattform „InsightCommodity“ der EEX AG erhebt die EEX AG folgende Entgelte in Abhängigkeit von der Anzahl der auf dieser Plattform gelisteten Services bzw. Produkte:

Anzahl der gelisteten Services bzw. Produkte	Entgelt
1 Service bzw. Produkt	500 €/Monat
2 Services bzw. Produkte	300 €/Monat
3 Services bzw. Produkte	200 €/Monat
4 Services bzw. Produkte	100 €/Monat
5 – 10 Services bzw. Produkte	0 €/Monat
Je weiterer/s Service bzw. Produkt	100 €/Monat

Nähere Bestimmungen dazu enthält das InsightCommodity Services Agreement.

2.11 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.

3. 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 der nachfolgenden Bedingungen (Market Support Vereinbarung) zu unterstützen.

Sämtliche in diesem Abschnitt 3 beschriebenen Market Support Vereinbarungen sind freibleibend und dienen lediglich der Information. Die Einzelheiten ergeben sich aus der jeweils abzuschließenden Market Support Vereinbarung.

3.1 Allgemeine Market Support Vereinbarungen

3.1.1 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 ein entsprechendes Entgelt zu erhalten.

Neben dem Abschluss einer Market Making Vereinbarung ist die Zulassung als Market Maker durch die Börsengeschäftsführung erforderlich.

3.1.2 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 ein entsprechendes Entgelt zu erhalten.

Neben dem Abschluss einer Liquidity Provider Vereinbarung ist die Zulassung als Liquidity Provider durch die Börsengeschäftsführung möglich.

3.1.3 Volume Provider Vereinbarungen

Volume Provider müssen definierte Volumenschwellen beim Handel an der EEX erreichen, um ein entsprechendes Entgelt zu erhalten.

3.1.4 Sonstige Supporter Vereinbarungen

Sonstige Supporter müssen definierte Unterstützungsleistungen erbringen als Gegenleistung für ein entsprechendes Entgelt.

3.2 Spezielle Market Support Initiativen für den Emissionsmarkt

3.2.1 Initiator Aggressor Initiative

Der Handelsteilnehmer muss innerhalb eines Monats mindestens zehn Initiator-Aufträge (Kauf- und/oder Verkaufsaufträge) in das jeweilige Auftragsbuch der EEX eingeben, um ein Entgelt zu erhalten.

Interessenten wenden sich bitte an emissions@eex.com.

3.2.2 Roll Initiative

Der Handelsteilnehmer muss seine offenen Positionen innerhalb eines Monats netto um mindestens 10.000 kt CO₂ erhöhen, um ein Entgelt zu erhalten.

Diese Initiative wird ausschließlich für den EEX EUA (Front)-Dec Future angeboten. Interessenten wenden sich bitte an emissions@eex.com.

4. Allgemeine Regelungen

4.1 Einbeziehung

Mit dem Antrag auf Zulassung als Handelsteilnehmer bzw. dem Antrag auf Teilnahme am Handel am EEX OTF 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 Jahresentgelt, technische Entgelte und Transaktionsentgelte) zum Gegenstand hat. Mit der Zulassung des Antragstellers als Handelsteilnehmer bzw. mit Abschluss des Vertrages über die Teilnahme am Handel am EEX OTF nimmt die EEX AG dieses Angebot an. Die Entgelte für weitere Leistungen wie beispielsweise Schulungsentgelte und Entgelte für Informationsprodukte werden durch gesonderte Vereinbarung vereinbart.

4.2 Fälligkeit

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.

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.

Jahresentgelte sind jährlich im Voraus zu entrichten. Die Pflicht zur Zahlung des Jahresentgeltes beginnt mit dem Monat, der der Börsenzulassung folgt.

Alle anderen Entgelte und eventuelle Auslagen einschließlich Umsatzsteuer sind bei Rechnungsstellung fällig.

4.3 Einzug

Sämtliche nach Maßgabe dieses Leistungs- und Preisverzeichnisses der EEX AG fälligen Transaktionsentgelte, Jahresentgelte, 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.

4.4 Umsatzsteuer

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

4.5 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.

Gezahlte Jahresentgelte werden ohne Berücksichtigung der im Gesamtbetrag enthaltenen technischen Entgelte anteilig zurückerstattet. Dabei wird nur der anteilige Betrag für ganze, noch nicht begonnene Monate nach Zugang des Aufhebungsbescheids zurückerstattet.

4.6 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.

4.7 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.

Anhang A: Detaillierte Verbindungspreise

Die aufgeführten Leistungen einer Servicevariante können auf der bestellten Verbindung (Bandbreite) gleichzeitig genutzt werden. Dabei nutzen die jeweiligen Serviceleistungen die vereinbarte Bandbreite gemeinsam. Zur Nutzung der Services ETI und FIX Sessions nach Abschnitt 2.5 werden zusätzlich eine oder mehrere Anbindungen gemäß nachfolgender Übersicht benötigt. Diese werden zusätzlich zum bestellten MIC Service berechnet.

Service	Bandbreite (Leased line Mbit/s)	Anbindungspreise			
		Standleitung im Bereich A	Standleitung im Bereich B	Standleitung im Bereich C	iAccess (VPN)
E1/Ethernet – Standleitung					
MIC und MDI	1	24.000 € p.a.	24.000 € p.a.	R	15.000 € p.a. ¹⁾
EUREX GUI Channel in Kombination mit MIC über dieselbe Leitung ³⁾	1	6.000 € p.a.	6.000 € p.a.	R	— ⁷⁾

Ethernet – Standleitung⁶⁾					
MIC und EMDI	4	36.000 € p.a.	42.000 € p.a.	R	— ⁴⁾
MIC, EMDI und RDI	80	69.000 € p.a.	112.200 € p.a.	R	— ⁵⁾
EUREX GUI Channel in Kombination mit MIC über dieselbe Leitung³⁾	1	2.400 € p.a.	3.000 € p.a.	R	—
	3	4.800 € p.a.	6.000 € p.a.	R	—
	5	7.200 € p.a.	9.000 € p.a.	R	—
	10	9.600 € p.a.	12.000 € p.a.	R	—

Dezidierte GUI – Lösung (ohne MIC) auf Basis von Standleitungen					
EUREX GUI Channel als dezidierte Lösung³⁾	1	24.000 € p.a.	24.000 € p.a.	R	—
	3	30.000 € p.a.	36.000 € p.a.	R	—
	5	36.000 € p.a.	42.000 € p.a.	R	—
	10	42.000 € p.a.	54.000 € p.a.	R	—

Internet – Lösung					
EUREX GUI Channel³⁾ über öffentliches Internet	7.500 € p.a. ²⁾				—

Legende	
Bereich A	Stadtgebiete von Amsterdam, Frankfurt, London, Paris und Zürich
Bereich B	Deutschland, Frankreich, Großbritannien, Niederlande und Schweiz
Bereich C	Alle übrigen Standorte auf Anfrage
R und andere Standorte	Verfügbarkeit auf Anfrage
Bemerkungen	Die Preise pro Bereich verstehen sich als Referenzpreise und können je nach genauem Standort des Teilnehmers und den technischen Gegebenheiten abweichen.

- 1) Für die Variante „Combined Access“ muss die Bandbreite der iAccess-Anbindung mit der entsprechenden Bandbreite der zugehörigen Standleitung übereinstimmen.
- 2) GUI-Anbindung über das Internet ist kostenfrei für Teilnehmer mit einer MIC auf einer Standleitung. Ansonsten gilt der Preis von 600 €/Monat (pro Teilnehmer, Anzahl der offenen Eurex Trader GUIs unbegrenzt).
- 3) Eurex GUI Channel. Der Eurex GUI Channel unterstützt alle von der Eurex zur Verfügung gestellten GUI Lösungen. Näheres ist in dem jeweils gültigen „Network Configuration Guide“ spezifiziert.
- 4) EMDI ist nicht über VPN verfügbar. Für redundante Abbindungen, sind deshalb zwei Standleitungen erforderlich.
- 5) Aus technischen Gründen wird RDI erst ab 80 Mbit/sec angeboten.
- 6) Bei der Bestellung von Standleitungen auf Basis von Ethernet ist mit einem Vorlauf von bis zu sechs Monaten zu rechnen.
- 7) Der GUI Channel ist nicht über VPN verfügbar.