



Power | Natural Gas | Emissions | Coal

DIE PRODUKTE DES **EEX-KONZERNS**

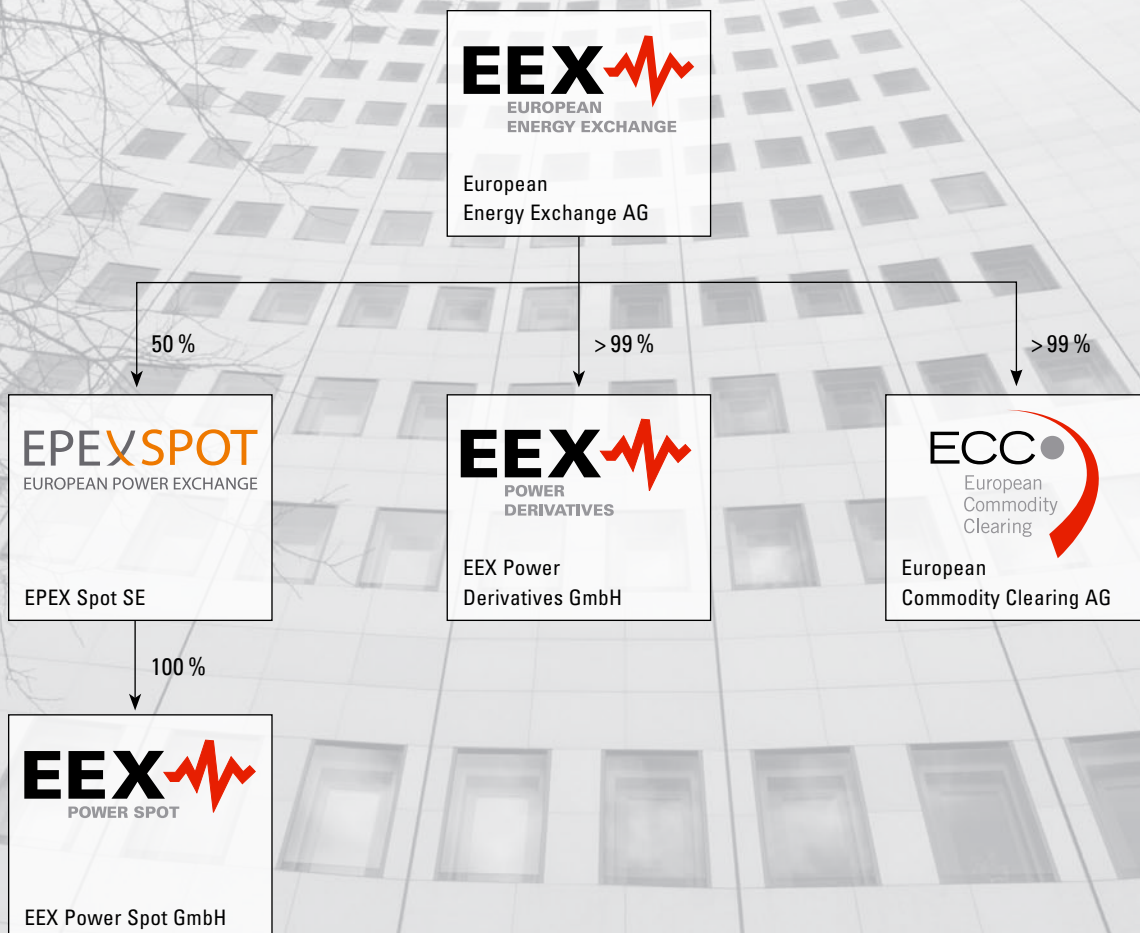
Die European Energy Exchange AG (EEX) setzt auf ein offenes Geschäftsmodell, das durch gezielte Ausgliederungen und Partnerschaften mehr Flexibilität, Marktabdeckung und Volumen erzielt.

Ein erster Schritt war die Überführung der Clearingaktivitäten in die Tochtergesellschaft European Commodity Clearing AG (ECC) im Jahr 2006.

Am 1. Januar 2007 hat die EEX das Strom-Sporthandelsgeschäft in eine eigene Gesellschaft, die EEX Power Spot GmbH, ausgegliedert. Powernext und EEX haben ihre gesamten Sporthandelsaktivitäten für Strom zum 31.12.2008 unter einem Dach der neu errichteten Gesellschaft EPEX Spot SE zusammengeführt, an der beide Partner 50 Prozent halten. Im Jahr 2009 werden die Spotmärkte für Deutschland/Österreich, die Schweiz und Frankreich in die EPEX verschmelzen.

Im September 2008 erfolgte die Ausgründung des Strom-Terminmarktgeschäfts in die EEX Power Derivatives GmbH, die rückwirkend zum 1. Januar 2008 an den Start ging.

Damit ebnet die EEX AG den Weg für die bevorstehende Zusammenlegung der Spot- und Terminmärkte für Strom aus Deutschland und Frankreich und schafft die Voraussetzung für die Gewinnung neuer Partner.





Die EPEX Spot wird von der EPEX Spot SE – einer European Company (einer Societas Europaea oder SE) – betrieben. Die EPEX Spot SE ist in Frankreich eingetragen, folgt aber den auf europäischer Ebene geltenden Richtlinien. Die Errichtung einer Societas Europaea (SE) gestattet es, in verschiedenen Mitgliedstaaten der Europäischen Union handelsgerichtlich eingetragene Unternehmen zu fusionieren bzw. Holdinggesellschaften oder ein gemeinsames Tochterunternehmen zu gründen. Praktische und juristische Beschränkungen, die auf das Bestehen verschiedener Rechtssysteme zurückzuführen sind, werden dabei vermieden.

Produkte:

Spotmarkt für Strom für folgende Produkte:

Auktion: Deutschland/Österreich | Frankreich | Schweiz

Kontinuierlicher Handel: Frankreich

Intraday: Deutschland | Frankreich



Im September 2008 erfolgte die Ausgründung des Terminmarktgeschäfts für Strom in die EEX Power Derivatives GmbH, die rückwirkend zum 1. Januar 2008 an den Start ging. Der europäische Terminhandel für Strom wird zukünftig in Leipzig gebündelt, wobei auch Clearing und Settlement aller Produkte über die ECC mit Sitz in Leipzig erfolgen werden.

Rückwirkend zum 1. Januar 2008 überführte die EEX ihren Handel mit Stromderivaten in die neue EEX Power Derivatives GmbH. Powernext wird im ersten Halbjahr die französischen Strom-Futures rückwirkend zum 1. Januar 2009 in die EEX Power Derivatives GmbH in Leipzig einbringen und erhält im Gegenzug 20 Prozent der Gesellschaftsanteile. Die EEX AG hält 80 Prozent der Anteile.

Produkte:

Terminmarkt (Futures und Optionen) für Strom



Die European Commodity Clearing AG (ECC) ist ein Clearinghaus, dessen Leistungsspektrum Clearing und Abwicklungsleistungen für börsliche und außerbörsliche Geschäfte in Energie umfasst. Entstanden ist das in Leipzig ansässige Unternehmen 2006 mit der Ausgründung und Überführung der Clearingaktivitäten der EEX in diese Tochtergesellschaft. Die ECC tritt als zentraler Kontrahent zwischen Käufer und Verkäufer und garantiert über ein mehrstufiges Sicherheitensystem, dem sogenannten Margining-System, die Erfüllung aller Geschäfte.

Gegenwärtig übernimmt die ECC das Clearing und Settlement von allen Geschäften, die an der EEX und der niederländischen Derivatebörse ENDEX, European Energy Derivatives Exchange N.V., abgeschlossen werden. Seit November 2008 führt die ECC auch das Clearing und Settlement der Gasgeschäfte durch, die an der französischen Powernext SA gehandelt werden. Im Rahmen der Kooperation zwischen EEX und Powernext wird zukünftig die Abwicklung aller Produkte aus dem Spot- und Terminmarkt für Strom durch die ECC erfolgen.



Auktion | Deutschland/Österreich

Day-ahead-Auktion mit Lieferung in den deutschen/österreichischen Regelzonen

Kontraktgröße	Das Mindestvolumen beträgt 0,1 MW für Einzelstunden und 0,1 MW für Blöcke.																							
Minimale Kursänderung	Die minimale Preisänderung beträgt 0,1 € pro MWh.																							
Basiswert	Zur Lieferung am nächsten Tag in 24-Stunden-Intervallen gehandelter Strom																							
Sonderfall	Die Umstellung auf Sommerzeit bzw. auf Winterzeit wird für die Teilnehmer transparent gestaltet, da das Handelssystem die Mengen für die Stunde 03 (d. h. 3.00 Uhr) automatisch verdoppelt, wenn die Zeit auf Sommerzeit zurückgestellt wird und die überschüssigen Mengen beim Wechsel auf Winterzeit löscht.																							
Lieferort	Lieferungen erfolgen innerhalb jeglicher der folgenden Regelzonen: <ul style="list-style-type: none"> · RWE Transportnetz Strom · EON Netz · Vattenfall Europe Transmission · EnBW Transportnetze · Austrian Power Grid Diese Lieferorte bilden eine Marktzone. Bei Engpässen zwischen den Regelzonen können die Preise durch separate Auktionen für jedes Marktgebiet bestimmt werden. Bei Änderungen in der Zusammensetzung der Marktgebiete informiert EPEX Spot SE die Börsenteilnehmer vor der Auktionspreisberechnung, um ihnen eine entsprechende Änderung ihrer Gebote zu ermöglichen.																							
Auktionszeiten	Die tägliche Auktion findet ganzjährig, einschließlich gesetzlicher Feiertage, an sieben Tagen pro Woche um 12.00 Uhr statt. Nach Veröffentlichung der Auktionsergebnisse haben die Mitglieder 30 Minuten Zeit, um gegen Fehler Einspruch zu erheben, die in der Verantwortung der EPEX Spot SE liegen.																							
Veröffentlichungszeit	Die Auktionsergebnisse werden zwischen 12.15 und 12.20 Uhr veröffentlicht.																							
Auftragsarten																								
Einzelstunden	Aufträge enthalten bis zu 250 Preis-Mengen-Kombinationen für jede Stunde des folgenden Tages. Die Preise müssen zwischen –3.000 €/MWh und 3.000 €/MWh liegen. Die 250 Preise sind nicht zwangsläufig für jede Stunde gleich. Für die Preislimits muss ein Volumen – unabhängig davon, ob positiv, negativ oder gleich null – eingegeben werden. Ein preisunabhängiges Angebot wird durch Einsetzen der gleichen Menge für die Preisgrenzen übermittelt.																							
Blöcke	Blockaufträge werden verwendet, um mehrere Stunden auf der Grundlage der Ausführungsbestimmung „alles-oder-nichts“ miteinander zu verbinden. Dies bedeutet, dass das Gebot entweder für alle Stunden zusammengeführt oder insgesamt zurückgewiesen wird. Im Vergleich mit Einzelstundengebotes haben Blockgebote eine geringere Dringlichkeitsstufe.																							
Standardisierte Blockgebote	<table border="0"> <tr><td style="background-color: #e67e22; color: white; padding: 2px;">Block Baseload</td><td style="padding: 2px;">für die Stunden 1 bis 24</td></tr> <tr><td style="background-color: #e67e22; color: white; padding: 2px;">Block Peakload</td><td style="padding: 2px;">für die Stunden 9 bis 20</td></tr> <tr><td style="background-color: #e67e22; color: white; padding: 2px;">Block Night</td><td style="padding: 2px;">für die Stunden 1 bis 6</td></tr> <tr><td style="background-color: #e67e22; color: white; padding: 2px;">Block Morning</td><td style="padding: 2px;">für die Stunden 7 bis 10</td></tr> <tr><td style="background-color: #e67e22; color: white; padding: 2px;">Block High Noon</td><td style="padding: 2px;">für die Stunden 11 bis 14</td></tr> <tr><td style="background-color: #e67e22; color: white; padding: 2px;">Block Afternoon</td><td style="padding: 2px;">für die Stunden 15 bis 18</td></tr> </table>	Block Baseload	für die Stunden 1 bis 24	Block Peakload	für die Stunden 9 bis 20	Block Night	für die Stunden 1 bis 6	Block Morning	für die Stunden 7 bis 10	Block High Noon	für die Stunden 11 bis 14	Block Afternoon	für die Stunden 15 bis 18	<table border="0"> <tr><td style="background-color: #e67e22; color: white; padding: 2px;">Block Evening</td><td style="padding: 2px;">für die Stunden 19 bis 24</td></tr> <tr><td style="background-color: #e67e22; color: white; padding: 2px;">Block Rush Hour</td><td style="padding: 2px;">für die Stunden 17 bis 20</td></tr> <tr><td style="background-color: #e67e22; color: white; padding: 2px;">Block Off-Peak 1</td><td style="padding: 2px;">für die Stunden 1 bis 8</td></tr> <tr><td style="background-color: #e67e22; color: white; padding: 2px;">Block Off-Peak</td><td style="padding: 2px;">für die Stunden 21 bis 24</td></tr> <tr><td style="background-color: #e67e22; color: white; padding: 2px;">Block Business</td><td style="padding: 2px;">für die Stunden 9 bis 16</td></tr> </table>	Block Evening	für die Stunden 19 bis 24	Block Rush Hour	für die Stunden 17 bis 20	Block Off-Peak 1	für die Stunden 1 bis 8	Block Off-Peak	für die Stunden 21 bis 24	Block Business	für die Stunden 9 bis 16
Block Baseload	für die Stunden 1 bis 24																							
Block Peakload	für die Stunden 9 bis 20																							
Block Night	für die Stunden 1 bis 6																							
Block Morning	für die Stunden 7 bis 10																							
Block High Noon	für die Stunden 11 bis 14																							
Block Afternoon	für die Stunden 15 bis 18																							
Block Evening	für die Stunden 19 bis 24																							
Block Rush Hour	für die Stunden 17 bis 20																							
Block Off-Peak 1	für die Stunden 1 bis 8																							
Block Off-Peak	für die Stunden 21 bis 24																							
Block Business	für die Stunden 9 bis 16																							

- Benutzerdefinierte Blöcke** Die Handelsteilnehmer haben auch die Möglichkeit, benutzerdefinierte Blöcke einzureichen, die mehrere beliebige Stunden ihrer Wahl verbinden.
- Besondere Bedingungen** Das maximale Volumen für ein Blockgebot beträgt 300 MWh und pro Handelskonto können von den Handelsteilnehmern maximal 45 Blockgebote eingegeben werden.
- Physische Erfüllung der Phelix-Base-Month- oder Phelix-Peak-Month-Futures** Zum Handel in der Auktion für Deutschland/Österreich sowie zum Handel mit EEX-Power-Derivatives-Phelix-Futures zugelassene Teilnehmer haben die Möglichkeit, eine vollständige oder teilweise physische Lieferung der auf dem Futuresmarkt vereinbarten Strommenge zu fordern. Dazu müssen die Teilnehmer ein oder mehrere spezielle Handelskonten angefordert haben. Zu diesem Zweck müssen sie das entsprechende Faxformular spätestens zwei Handelstage vor dem Beginn der Lieferung um 16.00 Uhr an EPEX Spot Market Operations übersenden. Die physische Lieferung erfolgt über preisunelastische Aufträge für den gesamten Lieferzeitraum.

Auktion | Frankreich

Day-ahead-Auktion mit Lieferung in der französischen Regelzone

- Kontraktgröße** Das Mindestvolumen beträgt 1 MW.
- Minimale Kursänderung** Die Mindestpreisänderung beträgt 0,1 € pro MWh.
- Basiswert** Zur Lieferung am folgenden Tag in 24-Stunden-Intervallen gehandelter Strom
- Sonderfall** Die Umstellung auf Sommerzeit bzw. auf Winterzeit wird für die Teilnehmer transparent gestaltet, da das Handelssystem die Mengen für die Stunde 03 (d. h. 3.00 Uhr) automatisch verdoppelt, wenn die Zeit auf Sommerzeit zurückgestellt wird und die überschüssigen Mengen beim Wechsel auf Winterzeit löscht.
- Lieferort** Lieferungen erfolgen innerhalb des von RTE verwalteten französischen Übertragungsnetzes.
- Auktionszeiten** Die tägliche Auktion findet ganzjährig, einschließlich der gesetzlichen Feiertage, an sieben Tagen pro Woche um 11.00 Uhr statt.
- Veröffentlichungszeit** Die Auktionsergebnisse werden, sobald sie verfügbar sind, sowie in jedem Fall vor 11.45 Uhr veröffentlicht.
- Auftragsarten**
- Einzelstunden** Aufträge umfassen bis zu 256 Preis-Mengen-Kombinationen für jede Stunde des nächsten Tages. Die Preise müssen zwischen 0,01 €/MWh und 3.000 €/MWh liegen. Die 254 Preise neben Ober- und Untergrenze sind nicht zwangsläufig für jede Stunde gleich. Für die Preisober- und Untergrenze muss ein Volumen – unabhängig davon, ob positiv, negativ oder gleich null – eingegeben werden. Ein preisunabhängiger Auftrag wird durch die Eingabe der gleichen Mengen für die Preisober- und Untergrenzen übermittelt.
- Blöcke** Blockaufträge werden verwendet, um mehrere Stunden auf der Grundlage der Ausführungsbestimmung „alles-oder-nichts“ miteinander zu verbinden. Dies bedeutet, dass das Gebot entweder für alle Stunden zusammengeführt oder insgesamt zurückgewiesen wird. Im Vergleich mit Einzelstundengebotes haben Blockgebote eine geringere Dringlichkeitsstufe. Die Menge muss für alle anwendbaren Stunden gleich sein.

Preise: Die Kosten für die Teilnahme am Handel in den Spotmarktprodukten für Strom ergeben sich solange aus dem Preisverzeichnis der EEX Group für die Marktgebiete Deutschland/Österreich, Schweiz bzw. dem Preisverzeichnis der Powernext für das Marktgebiet Frankreich, bis die EPEX SE Mitte 2009 ein eigenes Preisverzeichnis veröffentlicht.



Standardisierte Blockgebote	Block 1–4	für die Stunden 1 bis 4	Block Baseload	für die Stunden 1 bis 24
	Block 5–8	für die Stunden 5 bis 8	Block Peakload	für die Stunden 9 bis 20
	Block 9–12	für die Stunden 9 bis 12	Block 1–6	für die Stunden 1 bis 6
	Block 13–16	für die Stunden 13 bis 16	Block 1–8	für die Stunden 1 bis 8
	Block 17–20	für die Stunden 17 bis 20	Block 9–16	für die Stunden 9 bis 16
	Block 21–24	für die Stunden 21 bis 24		

Benutzerdefinierte Blöcke Blockaufträge müssen mindestens vier aufeinanderfolgende Stunden des Tages miteinander verbinden.

Besondere Bedingungen Die Handelsteilnehmer können acht Gebote pro Blocktyp, Portfolio und Handelstag übersenden. Zur Abgabe von Blockgeboten sind nur drei Portfolios pro Handelsteilnehmer gestattet. Das maximale Volumen für ein Blockgebot beträgt 150 MW.

Auktion | Schweiz

Day-ahead-Auktion mit Lieferung in der Schweizer Regelzone

Kontraktgröße Das Mindestvolumen beträgt 0,1 MW für Einzelstunden und 0,1 MW für Blöcke.

Minimale Kursänderung Die minimale Preisänderung beträgt 0,1 € pro MWh.

Basiswert Zur Lieferung am nächsten Tag in 24-Stunden-Intervallen gehandelter Strom

Sonderfall Die Umstellung auf Sommerzeit bzw. auf Winterzeit wird für die Teilnehmer transparent gestaltet, da das Handelssystem die Mengen für die Stunde 03 (d. h. 3.00 Uhr) automatisch verdoppelt, wenn die Zeit auf Sommerzeit zurückgestellt wird und die überschüssigen Mengen beim Wechsel auf Winterzeit löscht.

Lieferort Lieferungen erfolgen in der von Swissgrid verwalteten Zone.

Auktionszeiten Die tägliche Auktion findet ganzjährig, einschließlich der gesetzlichen Feiertage, an sieben Tagen pro Woche, um 10.30 Uhr statt. Nach den Auktionsergebnissen haben die Teilnehmer 30 Minuten Zeit, um Widerspruch einzulegen.

Auftragsarten

Einzelstunden Aufträge umfassen bis zu 250 Preis-Mengen-Kombinationen für jede Stunde des nächsten Tages. Die Preise müssen zwischen 0 €/MWh und 3.000 €/MWh liegen.

Blöcke Blockgebote werden mit der Bedingung „alles-oder-nichts“ für die gleiche Menge in allen anwendbaren Stunden zusammengeführt.

Standardisierte Blockgebote	Block Baseload	für die Stunden 1 bis 24	Block Evening	für die Stunden 19 bis 24
	Block Peakload	für die Stunden 9 bis 20	Block Rush Hour	für die Stunden 17 bis 20
	Block Night	für die Stunden 1 bis 6	Block Off-Peak 1	für die Stunden 1 bis 8
	Block Morning	für die Stunden 7 bis 10	Block Off-Peak 2	für die Stunden 21 bis 24
	Block High Noon	für die Stunden 11 bis 14	Block Business	für die Stunden 9 bis 16
	Block Afternoon	für die Stunden 15 bis 18		

Benutzerdefinierte Blöcke Die Handelsteilnehmer haben auch die Möglichkeit, benutzerdefinierte Blöcke einzureichen, die mehrere aufeinanderfolgende Stunden ihrer Wahl verbinden.

Besondere Bedingungen Das maximale Volumen für ein Blockgebot beträgt 50 MWh pro Stunde, außerdem können maximal 30 Blockgebote pro Handelskonto von den Teilnehmern eingegeben werden.

Kontinuierlicher Handel | Frankreich

Kontinuierlicher Day-ahead-Blockhandel mit Lieferung in der französischen Regelzone

Kontraktgröße	Das Mindestvolumen beträgt 1 MWh.			
Minimale Kursänderung	Die minimale Preisänderung beträgt 0,01 € pro MWh.			
Basiswert	Zur Lieferung am nächsten Tag in Blöcken aus mehreren aufeinanderfolgenden Stunden gehandelter Strom:			
Standardisierte Blockgebote	Block 1 – 4	für die Stunden 1 bis 4	Block 1 – 24	für die Stunden 1 bis 24
	Block 5 – 8	für die Stunden 5 bis 8	Block 9 – 20	für die Stunden 9 bis 20
	Block 9 – 12	für die Stunden 9 bis 12	Block 1 – 6	für die Stunden 1 bis 6
	Block 13 – 16	für die Stunden 13 bis 16	Block 1 – 8	für die Stunden 1 bis 8
	Block 17 – 20	für die Stunden 17 bis 20	Block 9 – 16	für die Stunden 9 bis 16
	Block 21 – 24	für die Stunden 21 bis 24		
	Benutzerdefinierte Blöcke sind nicht gestattet.			
Lieferort	Lieferungen erfolgen innerhalb des von RTE verwalteten, französischen Übertragungsnetzes.			
Handelszeiten	Ganzjährig, einschließlich gesetzlicher Feiertage, an sieben Tagen pro Woche, von 7.30 bis 11.30 Uhr			
Auftragsarten	Für die eingereichten Aufträge müssen ein Preis und eine Menge angegeben werden. Es werden folgenden Arten von Aufträgen akzeptiert:			
	<ul style="list-style-type: none"> · Limit-Orders geben eine Menge und einen Limitpreis an. Der Limitpreis ist: <ul style="list-style-type: none"> · der Höchstpreis, über dem eine Bid-Limit-Order nicht ausgeführt wird, oder · der Mindestpreis, unter dem eine Ask-Limit-Order nicht ausgeführt wird. · Die Market-to-Limit-Orders sollen sofort gegen den besten gegenüberliegenden Auftrag oder einen Teil von diesem ausgeführt werden. · Bei Must-be-Filled-Orders wird kein Limitpreis angegeben und ein Geschäft für die vollständige angegebene Menge ausgelöst, sobald der Auftrag eingegeben wird – wenn nötig, auch durch die Zusammenführung mit mehr als einem gegenüberliegenden Auftrag. 			
	Aufträge können ganz oder gar nicht, vollständig oder teilweise und mit verborgenen Mengen (Iceberg Orders) ausgeführt werden.			
	Eingereichte Aufträge geben kein Gültigkeitsdatum an und verbleiben somit im Auftragsbuch, bis sie ausgeführt, zurückgehalten oder storniert werden.			

Preise: Die Kosten für die Teilnahme am Handel in den Spotmarktprodukten für Strom ergeben sich solange aus dem Preisverzeichnis der EEX Group für die Marktgebiete Deutschland/ Österreich, Schweiz bzw. dem Preisverzeichnis der Powernext für das Marktgebiet Frankreich, bis die EPEX SE Mitte 2009 ein eigenes Preisverzeichnis veröffentlicht.



Intraday | Deutschland

Intraday-Markt mit Lieferung in einer der deutschen Regelzonen

Kontraktgröße Das Mindestvolumen beträgt 0,1 MW.

Minimale Kursänderung Die minimale Preisänderung beträgt 0,01 € pro MWh. Aufträge können mit negativen Preisen eingegeben werden. Die Preisspanne beträgt –9.999 € bis 9.999 €.

Basiswert Für zur Lieferung am gleichen oder am nächsten Tag in Einzelstunden oder Blockgeboten gehandelter Strom; jede Stunde bzw. jeder Stundenblock kann bis zu 75 Minuten vor Lieferbeginn gehandelt werden. Ab 15.00 Uhr des laufenden Tages können alle Stunden des nächsten Tages gehandelt werden.

Standardisierte	Baseload	für die Stunden 1 bis 24 (täglich)
Blockgebote	Peakload	für die Stunden 9 bis 20 an jedem Wochentag (Mo. bis Fr.)

Außerdem haben die Teilnehmer die Möglichkeit, benutzerdefinierte Blöcke, die mehrere aufeinanderfolgende Stunden ihrer Wahl miteinander verbinden, einzureichen.

Auftragsarten Bei eingereichten Aufträgen müssen ein Preis und eine Menge angegeben werden. Es werden folgende Arten von Aufträgen akzeptiert:

Bei Limit-Orders werden eine Menge und ein Limitpreis angegeben. Der Limitpreis ist:

- der Höchstpreis, über dem eine Bid-Limit-Order nicht ausgeführt wird, oder
- der Mindestpreis, unter dem eine Ask-Limit-Order nicht ausgeführt wird.

Lieferort Lieferungen erfolgen innerhalb jeder der folgenden Zonen:

- RWE Transportnetz Strom
- EON Netz
- Vattenfall Europe Transmission
- EnBW Transportnetze

Handelszeiten Der Handel erfolgt kontinuierlich an sieben Tagen pro Woche und 24 Stunden pro Tag.

OTC-Geschäfte Intraday-OTC-Geschäfte können ebenfalls zum Clearing durch das Handelssystem registriert werden.

Intraday | Frankreich

Intraday-Markt mit Lieferung in der französischen Regelzone

Kontraktgröße Das Mindestvolumen beträgt 1 MWh.

Minimale Kursänderung Die minimale Preisänderung beträgt 0,01 € pro MWh.

Basiswert Für zur Lieferung am gleichen oder nächsten Tag in Einzelstunden oder Blockgeboten gehandelter Strom; jede Stunde bzw. jeder Stundenblock kann bis zu eine Stunde vor Lieferbeginn gehandelt werden. Ab 11.30 Uhr des laufenden Tages können alle Stunden des nächsten Tages gehandelt werden.

Standardisierte Blockgebote	Standardisierte Blockgebote	
	Block	Stunden
	Block 1–4	für die Stunden 1 bis 4
	Block 5–8	für die Stunden 5 bis 8
	Block 9–12	für die Stunden 9 bis 12
	Block 13–16	für die Stunden 13 bis 16
	Block 17–20	für die Stunden 17 bis 20
	Block 21–24	für die Stunden 21 bis 24
	Block 1–24	für die Stunden 1 bis 24
	Block 9–20	für die Stunden 9 bis 20
	Block 1–6	für die Stunden 1 bis 6
	Block 1–8	für die Stunden 1 bis 8
	Block 9–16	für die Stunden 9 bis 16

Außerdem haben die Teilnehmer die Möglichkeit, benutzerdefinierte Blöcke einzureichen, die mehrere aufeinanderfolgende Stunden ihrer Wahl verbinden.

Auftragsarten

- Limit-Orders unter Angabe der möglichen Ausführungsbedingungen „All-or-none“, „All-or-some“ oder „Hidden quantity“
- Market-to-Limit Aufträge
- Must-be-Filled Aufträge

Lieferort Lieferungen erfolgen innerhalb des von RTE verwalteten französischen Übertragungsnetzes.

Handelszeiten Ganzjährig, einschließlich gesetzlicher Feiertage, an sieben Tagen pro Woche, von 7.30 bis 23.00 Uhr.

Preise: Die Kosten für die Teilnahme am Handel in den Spotmarktprodukten für Strom ergeben sich solange aus dem Preisverzeichnis der EEX Group für die Marktgebiete Deutschland/ Österreich, Schweiz bzw. dem Preisverzeichnis der Powernext für das Marktgebiet Frankreich, bis die EPEX SE Mitte 2009 ein eigenes Preisverzeichnis veröffentlicht.



Produktbeschreibung

Der Phelix-Future ist ein finanzieller Terminkontrakt, der sich auf Spotmarktpreise für Strom – genauer den EEX-Index Phelix – zukünftiger Lieferperioden bezieht. Am EEX-Terminmarkt werden Phelix-Futures für den aktuellen Monat, die nächsten neun Monate, elf Quartale und sechs Jahre gehandelt. Es werden Grundlast- und Spitzenlast-Futures gehandelt. Das Underlying ist entweder der Phelix-Baseload oder der Phelix-Peakload.

Phelix – „Physical Electricity Index“

Der Phelix-Baseload-Index ist der Durchschnitt aller Preise der Stundenauktionen am Spotmarkt der EEX für das Marktgebiet Deutschland/Österreich. Der Phelix-Peakload-Index berücksichtigt die Stundenpreise der Spitzenlastzeiten (8.00 bis 20.00 Uhr) von Montag bis Freitag.

Funktion

Das Bindeglied zwischen dem Phelix-Future und dem physischen Spotmarkt ist der Phelix. Die Kopplung des Phelix-Futures an den Phelix ermöglicht mit diesem finanziellen Futures-Kontrakt auch das Hedging physisch bestehender Strompreisisiken.

Vorteile des Handels von Phelix-Futures

- hochliquider Handel des Phelix-Futures
- Sicherung von Preisen für die Zukunft (bis zu sechs Jahre im Voraus)
- sichere und professionelle Abwicklung der Transaktionen
- rechtliche, technische und finanzielle Handelssicherheit
- Neutralität durch Handelsüberwachung und staatliche Börsenaufsicht
- volumenabhängiges Preismodell

Im Durchschnitt lag das tägliche Volumen im Phelix-Future an der EEX bei rund 4,4 TWh (02.01.2008 bis 30.12.2008). Damit hat sich der Phelix-Future als feste Größe im europäischen Stromhandel etabliert.

Teilnahme

Der Handel von Phelix-Futures mit Börsenmitgliedschaft

Für die direkte Teilnahme am Börsenhandel mit Phelix-Futures ist die Zulassung zum Terminmarkt erforderlich.

Der Handel von Phelix-Futures ohne Börsenmitgliedschaft

Broker, Finanzdienstleister und Clearingbanken bieten einen einfachen Zugang für die Teilnahme am Börsenhandel ohne Börsenmitgliedschaft. Eine Liste der Clearingbanken finden Sie unter www.eex.com.

Kontraktsspezifikationen

	Terminmarkt	
Kontraktgegenstand	Future auf den zukünftigen Durchschnittspreis am Spotmarkt (Phelix)	
Fälligkeit	der aktuelle Monat sowie die nächsten neun Monate, elf Quartale und sechs Jahre	
Erfüllung	finanzielle Erfüllung (cash settlement)	
Quotierung	Angabe der Preise in €/MWh mit zwei Nachkommastellen	
Transaktionsentgelte	volumenabhängiges Preismodell: Börse: Börsentgelt Börsenvolumen ≤ 1 TWh pro Monat: 0,01 €/MWh Börsenvolumen > 1 TWh pro Monat: 0,005 €/MWh OTC-Clearing: Registrierung von OTC-Geschäften OTC-Volumen ≤ 2 TWh pro Monat: 0,0075 €/MWh OTC-Volumen > 2 TWh pro Monat: 0,005 €/MWh	+ Clearingentgelt: 0,005 €/MWh

Preise: Die Kosten für die Teilnahme am Handel in den Terminmarktprodukten für Strom ergeben sich aus dem Preisverzeichnis der EEX Group.

Zur Information: rechtsverbindlich ist allein das Regelwerk der Börse.



Produktbeschreibung

Im Spotmarkt wird Erdgas für den nächsten und übernächsten Tag sowie das Wochenende gehandelt. Der Spotmarkt für Erdgas wird zur kurzfristigen Gasbezugs- und Absatzoptimierung, zum Handel von externer Regelenergie bzw. für Arbitragegeschäfte zwischen Marktgebieten genutzt.

Die EEX bietet den Spothandel für zwei Marktgebiete an:

Marktgebiet GuD

Für das Marktgebiet Gasunie Deutschland findet börsentäglich von 9.30 bis 17.30 Uhr für Day-ahead- und 2-Day-ahead-Kontrakte der kontinuierliche Handel statt.

Marktgebiet NCG

Für das Marktgebiet Netconnect Germany findet börsentäglich von 9.30 bis 17.30 Uhr für Day-ahead- und 2-Day-ahead-Kontrakte der kontinuierliche Handel statt.

Vorteile des Spothandels mit Erdgas

- Der Spothandel ist ein flexibles Instrument der Portfoliooptimierung.
- 52 Teilnehmer sind im Spotmarkt aktiv (Stand:12.01.2009).
- Für alle Geschäfte werden etablierte, effiziente und automatisierte Standardprozesse genutzt.

Teilnahme

Börsenteilnehmer, die am Spotmarkt der EEX zugelassen sind, haben – unter Vorlage eines gültigen Bilanzkreis- bzw. Hubvertrages – einen Zugang zum Day-ahead-Handel mit Erdgas.

Kontraktsspezifikationen

	Spotmarkt	
Kontraktgegenstand	Lieferung bzw. Bezug von Erdgas (H-Gas) (in der Zeit von 6.00 Uhr bis 6.00 Uhr)	
Handelbare Liefertage	die nächsten zwei Liefertage, Wochenende	
Liefergebiet	Marktgebiete der GuD und der NCG	
Preisbildung	durch kontinuierlichen Handel	
Quotierung	Preise in €/MWh mit zwei Nachkommastellen	
Transaktionsentgelte	Börsenentgelt: 0,005 €/MWh	+ Clearingentgelt: 0,01 €/MWh

Preise: Die Kosten für die Teilnahme am Handel in den Spot- und Terminmarktprodukten für Erdgas, Emissionsrechte und Kohle ergeben sich aus dem Preisverzeichnis der EEX Group.

Zur Information: rechtsverbindlich ist allein das Regelwerk der Börse.



Produktbeschreibung

Im Terminmarkt wird Erdgas für den aktuellen Monat, die nächsten sechs Monate, sieben Quartale und sechs Kalenderjahre gehandelt. Der Terminmarkt wird zur mittel- bis langfristigen Gasbezugs- und Absatzoptimierung genutzt.

Die EEX bietet den Terminhandel für zwei Marktgebiete an:

Marktgebiet GuD

Für das Marktgebiet Gasunie Deutschland findet börsentäglich der kontinuierliche Handel von GuD-Natural-Gas-Futures-Kontrakten statt. Nach Handelsschluss wird täglich ab 18.00 Uhr der Settlement-Preis für das Marktgebiet GuD veröffentlicht.

Marktgebiet NCG

Für das Marktgebiet Netconnect Germany findet börsentäglich der kontinuierliche Handel von NCG-Natural-Gas-Futures-Kontrakten statt. Nach Handelsschluss wird täglich ab 18.00 Uhr der Settlement-Preis für das Marktgebiet NCG veröffentlicht.

Vorteile des Terminhandels mit Erdgas

- Der Terminhandel ist ein flexibles Instrument der mittelfristigen Portfoliooptimierung.
- Zeitintensives Aushandeln und kostenintensives Bereitstellen von finanziellen Sicherheiten gegenüber einzelnen Handelspartnern entfällt.
- 45 Teilnehmer sind im Terminmarkt aktiv (Stand 12.01.2009).
- rechtliche, technische und finanzielle Sicherheit sind gewährleistet
- Neutralität durch Handelsüberwachung und staatliche Börsenaufsicht ist sichergestellt

Teilnahme

Der Terminhandel von Erdgas mit Börsenmitgliedschaft

Börsenteilnehmer, die am Terminmarkt der EEX zugelassen sind, haben – unter Vorlage eines gültigen Bilanzkreis- bzw. Hubvertrages – einen Zugang zum Terminhandel mit Erdgas.

Der Terminhandel von Erdgas ohne Börsenmitgliedschaft

Broker, Finanzdienstleister und Clearingbanken bieten einen einfachen Zugang für die Teilnahme am Börsenhandel ohne Börsenmitgliedschaft. Eine Liste der Clearingbanken finden Sie unter www.eex.com.

Kontraktsspezifikationen

	Terminmarkt	
Kontraktgegenstand	Lieferung bzw. Bezug von Erdgas (H-Gas) (in der Zeit von 6.00 Uhr bis 6.00 Uhr) an jedem Liefertag während des Liefermonats	
Liefergebiet	Marktgebiete der GuD und der NCG	
Fälligkeit	der aktuelle Monat sowie die nächsten sechs Monate, sieben Quartale und sechs Jahre	
Preisbildung	durch kontinuierlichen Handel	
Quotierung	Preise in €/MWh mit zwei Nachkommastellen	
Transaktionsentgelte	Börsentgelt: 0,0025 €/MWh Registrierung von OTC-Geschäften: 0,0025 €/MWh	+ Clearingentgelt 0,0025 €/MWh

Preise: Die Kosten für die Teilnahme am Handel in den Spot- und Terminmarktprodukten für Erdgas, Emissionsrechte und Kohle ergeben sich aus dem Preisverzeichnis der EEX Group.

Zur Information: rechtsverbindlich ist allein das Regelwerk der Börse.

Das Kyoto-Protokoll

Das 1997 auf dem 3. Weltklimagipfel in Kyoto unterzeichnete Zusatzprotokoll zur Ausgestaltung der Klimarahmenkonvention (UNFCCC) der Vereinten Nationen hat insbesondere die Reduzierung von Treibhausgasen als hauptsächliche Ursache der globalen Erwärmung zum Ziel. Im Rahmen des Kyoto-Protokolls haben sich 160 Staaten und Wirtschaftsorganisationen verpflichtet, verbindliche Zielwerte für den Ausstoß von Treibhausgasen einzuhalten. So sieht das Protokoll z. B. vor, den jährlichen Treibhausgas-Ausstoß der Industrieländer für den Zeitraum 2008 bis 2012 um durchschnittlich 5,2 Prozent gegenüber 1990 zu reduzieren.

Handel mit Emissionsrechten

Um diese Verpflichtung durchzusetzen, wurde ein umfassendes System zur Steuerung der Emissionsmengen verabschiedet. Unter anderem müssen Industrieländer für jede emittierte Tonne eines Treibhausgases ein international anerkanntes Emissionszertifikat vorlegen. Bestandteil dieses Systems ist die Handelbarkeit dieser Emissionszertifikate. Die EEX ist einer der Handelsplätze.

Produktbeschreibung

Die EEX betreibt einen Spotmarkt, an dem EU-Emissionsberechtigungen (EUA) gehandelt werden, und einen Terminmarkt, an dem durch die Börsenteilnehmer Futures und Optionen auf die EUA der zweiten Verpflichtungsperiode (2008–2012) sowie CER-Futures gehandelt werden. Damit bietet der EEX-Spotmarkt insbesondere Anlagenbetreibern die Möglichkeit, bei Unterdeckung Emissionsberechtigungen (EUA) zu kaufen und bei Überschuss zu verkaufen, um ihre Abgabeverpflichtungen von EUA zu erfüllen und so ihren Produktionsprozess zu optimieren. Die am EEX-Terminmarkt gehandelten Futures und Optionen auf die EUA erlauben eine Preisabsicherung der Emissionsberechtigungen und ermöglichen insbesondere Anlagenbetreibern ein effizientes CO₂-Risikomanagement und eine Planbarkeit der EUA-Kosten.

Kooperation im Emissionshandel

EEX und Eurex kooperieren im CO₂-Handel

Seit Dezember 2007 kooperieren EEX und Eurex im Handel mit CO₂-Emissionsrechten. Durch die Kooperation können Finanzmarktteilnehmer der Eurex basierend auf ihrer bestehenden Infrastruktur die CO₂-Produkte am EEX Terminmarkt handeln. Beide Partner verknüpfen die Marktteilnehmer der EEX aus dem europäischen Energiemarkt mit den globalen Finanzmarktteilnehmern der Eurex. Optimierte Handels- und Abwicklungsprozesse setzen neue Standards für Markteffizienz im Emissionshandel.

Vorteile des Handels mit Emissionsrechten an der EEX

- Erfüllung der Emissionsverpflichtungen von Unternehmen
- Absicherung der Kosten für Emissionsrechte
- Zugang zu einem international wachsenden Netzwerk für den Handel mit Emissionsrechten
- preisgünstiger Zugang für den ausschließlichen Handel mit Emissionsberechtigungen

Teilnahme

Der Handel von Emissionsberechtigungen mit Börsenmitgliedschaft

Börsenteilnehmer, die am Spotmarkt/Terminmarkt der EEX zugelassen sind, haben einen Zugang zum Handel mit Emissionsberechtigungen und CER-Futures. Es ist möglich, sich ausschließlich für den Handel von Emissionsberechtigungen zuzulassen. Dafür sind der Abschluss einer Clearingvereinbarung, der Nachweis eines Eigenkapitals in Höhe von 50.000€ sowie das Ausfüllen der Anmeldeformulare erforderlich. Die Kosten für die ausschließliche Börsenteilnahme am Emissionshandel betragen jeweils 5.000€ für Spot- und Terminmarkt und beinhalten einen webbasierten Zugang für eine Station.

Der Handel von Emissionsberechtigungen ohne Börsenmitgliedschaft

Broker, Finanzdienstleister und Clearingbanken bieten einen einfachen Zugang für die Teilnahme am Börsenhandel ohne Börsenmitgliedschaft. Eine Liste der Clearingbanken und Broker finden Sie unter www.eex.com.

Kontraktsspezifikationen

	Spotmarkt	Terminmarkt
Kontraktgegenstand	EU-Emissionsberechtigungen aus der zweiten EU-Verpflichtungsperiode (2008–2012)	EU-Emissionsberechtigungen aus der zweiten EU-Verpflichtungsperiode (2008–2012), Lieferung bzw. Bezug von Certified Emission Reductions (CER)
Liefertag	t + 1	jeweils erster Börsentag im Dezember 2008, ..., 2012
Kontraktvolumen	1 t CO ₂	1.000 t CO ₂
Quotierung	in €/t CO ₂ mit zwei Nachkommastellen	in €/t CO ₂ mit zwei Nachkommastellen
Erfüllung	Lieferung gegen Zahlung	Lieferung gegen Zahlung
Transaktionsentgelte	Börsenentgelt: 0,01 €/t CO ₂ OTC-Clearing: 0,005 €/t CO ₂ + Clearingentgelt: 0,01 €/t CO ₂	Börsenentgelt: 0,002 €/t CO ₂ OTC-Clearing: 0,002 €/t CO ₂ + Clearingentgelt: 0,001 €/t CO ₂

Preise: Die Kosten für die Teilnahme am Handel in den Spot- und Terminmarktprodukten für Erdgas, Emissionsrechte und Kohle ergeben sich aus dem Preisverzeichnis der EEX Group.

Zur Information: rechtsverbindlich ist allein das Regelwerk der Börse.



Produktbeschreibung

Die EEX bietet den börslichen Handel von Coal-Futures und das OTC-Clearing von Coal-Swaps. Handelbar sind Amsterdam-Rotterdam-Antwerpen (ARA) und Richards Bay (RB) Coal-Futures. Month-Futures werden finanziell gegen die API 2- und API 4-Indizes¹ abgerechnet.

Vorteile des Kohle-Handels an der EEX

- Es sind keine bilateralen Verträge mit allen Kontrahenten notwendig.
- Das Kontrahentenrisiko wird von der ECC AG (Clearinghaus der EEX AG) übernommen; Kreditrisiken werden dadurch minimiert.
- Für alle Geschäfte werden etablierte, effiziente und automatisierte Standardprozesse genutzt.
- Minimierung der zu hinterlegenden Sicherheiten, da die Positionen genettet werden
- rechtliche, technische und finanzielle Sicherheit sind gewährleistet
- Neutralität durch Handelsüberwachung und staatliche Aufsicht ist sichergestellt

Teilnahme

Kohle-Handel mit Börsenmitgliedschaft

Börsenteilnehmer am EEX-Terminmarkt haben automatisch ohne weitere Zusatzkosten Zugang zum Kohle-Handel.

Kohle-Handel ohne Börsenmitgliedschaft

Broker, Finanzdienstleister und Clearingbanken bieten einen einfachen Zugang zum Börsenhandel ohne Börsenmitgliedschaft. Eine Liste der Clearingbanken und Broker finden Sie unter www.eex.com.

OTC-Clearing

Für die Teilnahme am OTC-Clearing benötigen Teilnehmer ohne Börsenmitgliedschaft nur eine Clearingvereinbarung mit einer Clearingbank ihrer Wahl.

Kontraktspezifikationen

	Terminmarkt	
Kontraktgegenstand	Index-Future auf API 2 ¹ und API 4 ¹ veröffentlicht in Argus/McCloskey's Coal Price Index Report	
Fälligkeit	der aktuelle Monat sowie die nächsten sechs Monate, sieben Quartale und sechs Jahre	
Kontraktvolumen	1.000 metrische Tonnen Kohle pro Monat	
Quotierung	\$ pro Tonne auf zwei Nachkommastellen	
Transaktionsentgelte	Börsenentgelt: 0,015 €/t Registrierung von OTC-Geschäften: 0.005 €/t	+ Clearingentgelt: 0,005 €/t

Preise: Die Kosten für die Teilnahme am Handel in den Spot- und Terminmarktprodukten für Erdgas, Emissionsrechte und Kohle ergeben sich aus dem Preisverzeichnis der EEX Group.

Zur Information: rechtsverbindlich ist allein das Regelwerk der Börse.



European Energy Exchange AG
Augustusplatz 9
04109 Leipzig
Deutschland

Tel.: +49 341 2156-0
Fax: +49 341 2156-109

info@eex.com
www.eex.com