



Kontraktsspezifikation

Datum / Date

22.09.2016

Ort / Place

Leipzig

Dokumentversion / Document Release

0051a

Inhalt

A.	Kontraktgegenstand und Basiswert	7
1.	Energie und energienahe Produkte.....	7
1.1.	Strom (finanziell und physisch).....	7
1.1.1.	Basiswert	7
1.1.1.1.	Strom-Futures.....	7
1.1.1.2.	Cap-Futures	7
1.1.1.3.	Windstrom-Futures.....	7
1.1.2.	Marktgebiete/Referenzkontrakt.....	7
1.1.2.1.	Strom-Futures mit physischer Erfüllung.....	7
1.1.2.2.	Strom-Futures mit finanzieller Erfüllung	7
1.1.2.3.	Cap-Futures	8
1.1.2.4.	Windstrom-Futures.....	8
1.1.3.	Lieferzeit.....	8
1.1.3.1.	Base.....	8
1.1.3.2.	Peak.....	8
1.1.3.3.	Off-Peak.....	8
1.1.4.	Lieferperiode/Zeitraum.....	8
1.1.5.	Handelbare Lieferperioden.....	8
1.1.5.1.	Physische Strom-Futures.....	8
1.1.5.2.	Finanzielle Strom-Futures.....	9
1.1.6.	Handelbare Abrechnungsperioden	9
1.1.6.1.	Cap-Futures	9
1.1.6.2.	Windstrom-Futures.....	9
1.1.7.	Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße	9
1.1.8.	Handelbare Fälligkeiten.....	10
1.1.8.1.	Strom-Futures.....	10
1.1.8.2.	Cap-Futures	10
1.1.8.3.	Windstrom-Futures.....	10
1.2.	Kohle (finanziell)	11
1.2.1.	Basiswert.....	11
1.2.2.	Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße.....	11
1.2.3.	Handelbare Fälligkeiten.....	11
1.2.3.1.	Month-Futures.....	11
2.	Umweltprodukte	12
2.1.	Emissionsrechte.....	12
2.1.1.	Basiswert.....	12
2.1.2.	EU-Allowance bzw. EU-Aviation-Allowance	12
2.1.3.	Green Certified Emission Reductions.....	12
2.1.4.	Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße.....	12
2.1.4.1.	Spotmarkt.....	12
2.1.4.2.	Terminmarkt.....	13
2.1.5.	Erfüllungszeitpunkt bzw. Liefertag.....	13

2.1.6.	Fälligkeiten für Terminmarktkontrakte	13
2.1.7.	Handelbare Fälligkeiten für Terminmarktkontrakte	13
2.1.7.1.	Month-Futures.....	13
2.1.7.2.	Quarter-Futures	13
2.1.7.3.	December-Futures	13
2.2.	Herkunftsnachweise.....	13
2.2.1.	Basiswert	13
2.2.2.	Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße	14
2.2.3.	Fälligkeit	14
2.2.4.	Handelbare Fälligkeiten.....	14
3.	Agrarprodukte	14
3.1.	Kartoffeln	14
3.1.1.	Basiswert	14
3.1.2.	Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße	15
3.1.3.	Handelbare Fälligkeiten.....	15
3.2.	Vieh und Fleisch.....	15
3.2.1.	Basiswert	15
3.2.2.	Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße	15
3.2.3.	Handelbare Fälligkeiten.....	15
3.3.	Milchprodukte	16
3.3.1.	Basiswert	16
3.3.2.	Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße	16
3.3.3.	Handelbare Fälligkeiten.....	16
4.	Optionen.....	17
4.1.	Basiswert	17
4.1.1.	Basiswert von Optionen auf Strom-Futures	17
4.1.2.	Basiswert von Optionen auf EUA-Dec-Futures*	17
4.2.	Optionsprämie.....	17
4.3.	Optionstyp.....	17
4.4.	Fälligkeit	18
4.4.1.	Optionen auf Strom-Futures.....	18
4.4.2.	Optionen auf EUA-Dec-Futures	18
4.5.	Handelbare Optionsserien.....	18
4.6.	Handelbare Fälligkeiten.....	18
4.6.1.	Optionen auf Strom-Futures.....	18
4.6.2.	Optionen auf EUA-Dec-Futures	18
4.7.	Ausübung.....	19
B.	Preisermittlung und Preisveränderung	20
1.	Euro-denominierte Produkte	20
2.	GBP-denominierte Produkte.....	20
3.	USD-denominierte Produkte.....	20
4.	Optionsprämien	21

C.	Letzter Handelstag für Terminmarktgeschäfte	22
1.	Energie und energienahe Produkte	22
1.1.	Strom.....	22
1.1.1.	Physisch erfüllte Strom-Futures.....	22
1.1.2.	Finanziell erfüllte Strom-Futures	22
1.1.3.	Cap-Futures	22
1.1.4.	Windstrom-Futures.....	22
1.2.	Kohle	23
2.	Umweltprodukte	23
2.1.	Emissionsrechte.....	23
2.2.	Herkunftsnachweise.....	23
3.	Agrarprodukte	24
3.1.	Kartoffeln	24
3.2.	Vieh und Fleisch.....	24
3.3.	Milchprodukte	24
4.	Optionen	24
4.1.	Letzter Handelstag	24
4.1.1.	Optionen auf Strom-Futures.....	24
4.1.2.	Optionen auf EUA-Dec-Futures	25
4.2.	Verfall.....	25
D.	Erfüllung.....	26
1.	Energie und energienahe Produkte	26
1.1.	Kaskadierung	26
1.2.	Strom.....	26
1.2.1.	Schlussabrechnungspreis	26
1.2.1.1.	Physische Strom-Futures.....	26
1.2.1.2.	Finanzielle Strom-Futures.....	26
1.2.1.3.	Cap-Futures	27
1.2.1.4.	Windstrom-Futures Deutschland/Österreich	27
1.2.2.	Erfüllung physischer Strom-Futures.....	28
1.2.2.1.	Lieferung und Abnahme	28
1.2.2.2.	Kaufpreis	28
1.2.3.	Erfüllung finanzieller Strom-Futures, Cap-Futures und Windstrom-Futures.....	28
1.2.3.1.	Month-Futures.....	28
1.2.3.2.	Week-Futures	28
1.2.3.3.	Weekend-Futures	29
1.2.3.4.	Day-Futures	29
1.3.	Kohle	29
1.3.1.	Schlussabrechnungspreis	29
1.3.2.	Erfüllung.....	29
2.	Umweltprodukte	30
2.1.	Emissionsrechte.....	30

2.1.1.	Primärauktion.....	30
2.1.1.1.	Treuhandkonten	30
2.1.1.2.	Erfüllung.....	30
2.1.1.3.	Auslieferung.....	30
2.1.2.	Sekundärhandel.....	30
2.1.2.1.	Treuhandkonten	30
2.1.2.2.	Erfüllung.....	30
2.1.2.3.	Auslieferung.....	30
2.2.	Herkunftsnachweise.....	31
2.2.1.	Treuhandkonten	31
2.2.2.	Erfüllung.....	31
2.2.3.	Auslieferung.....	31
3.	Agrarprodukte	31
3.1.	Kartoffeln	31
3.1.1.	Schlussabrechnungspreis	31
3.1.2.	Erfüllung.....	31
3.2.	Vieh und Fleisch.....	32
3.2.1.	Schlussabrechnungspreis	32
3.2.2.	Erfüllung.....	32
3.3.	Milchprodukte	32
3.3.1.	Schlussabrechnungspreis	32
3.3.2.	Erfüllung.....	32
4.	Optionen	33
4.1.	Erfüllung.....	33
4.2.	Zuteilung	33
E.	ISIN-Codes, WKN und Börsenkürzel	34
1.	Strom (physische Erfüllung)	34
2.	Strom (finanzielle Erfüllung)	34
3.	Cap-Futures (finanzielle Erfüllung).....	47
4.	Windstrom-Futures (finanzielle Erfüllung).....	47
5.	Kohle.....	48
6.	Emissionsrechte	48
7.	Herkunftsnachweise	48
8.	Kartoffeln.....	49
9.	Vieh und Fleisch	49
10.	Milchprodukte	49
11.	Optionen	49
11.1.	Optionen auf Strom-Futures.....	49
11.2.	Optionen auf EUA-Dec-Futures	50

F.	Handelskalender	51
-----------	------------------------------	-----------

A. Kontraktgegenstand und Basiswert

1. Energie und energienahe Produkte

An der EEX können finanzielle und physische Futures auf folgende Energie und energienahe Produkte gehandelt werden:

1.1. Strom (finanziell und physisch)

1.1.1. Basiswert

1.1.1.1. Strom-Futures

Lieferung bzw. Bezug von Strom mit konstanter Leistung von 1 MW in der Lieferzeit an jedem Liefertag während der Lieferperiode in die Höchstspannungsebene des entsprechenden Marktgebietes.

1.1.1.2. Cap-Futures

Die durchschnittliche Differenz eines für das jeweilige Marktgebiet berechneten Referenzpreises für bestimmte Strom-Spotmarkt-Kontrakte innerhalb einer bestimmten Lieferperiode für ein bestimmtes Marktgebiet und einer von der Börsengeschäftsführung der EEX festgelegten Preisschwelle (Cap). Für Stunden, in denen diese Differenz negativ ist, wird in der Mittelwertbildung eine Null gezählt.

1.1.1.3. Windstrom-Futures

Der für das jeweilige Marktgebiet berechnete durchschnittliche Lastfaktor der installierten Windkraftanlagen in Prozent (%). Der Lastfaktor wird für jeden Monat als ungewichtetes Mittel der Quotienten aus erzeugter Windstrommenge (in MWh) und installierter Erzeugungskapazität für Windstrom (in MW) aller Einzelstunden dieses Monats ermittelt. Bei Futures mit einer geringeren Laufzeit als einem Monat werden diese kürzeren Zeiträume der Ermittlung zugrunde gelegt.

1.1.2. Marktgebiete/Referenzkontrakt

1.1.2.1. Strom-Futures mit physischer Erfüllung

Es können Strom-Futures mit physischer Erfüllung in der jeweiligen Regelzone der folgenden Marktgebiete gehandelt werden:

- Belgien (Belgian-Power-Baseload-Futures) und
- Niederlande (Dutch-Power-Baseload- und Peakload-Futures).

1.1.2.2. Strom-Futures mit finanzieller Erfüllung

Es können finanziell zu erfüllende Strom-Futures für folgende Marktgebiete gehandelt werden:

- Belgien (Belgian-Base-Futures),
- Deutschland/Österreich (Phelix-Base-, Peak- und Off-Peak-Futures),
- Frankreich (French-Base- und Peak-Futures),

- Italien (Italian-Base- und Peak-Futures),
- Niederlande (Dutch-Base- und Peak-Futures)
- Nordic (Nordic-Base-Futures),
- Spanien (Spanish-Base-Futures),
- Schweiz (Swiss-Base-Futures) und
- Vereinigtes Königreich (UK-Base- und Peak-Futures).

1.1.2.3. Cap-Futures

Es können folgende finanziell zu erfüllende Cap-Futures gehandelt werden:

- Marktgebiet Deutschland, Baseload, Intraday Market Hourly Product (German-Base-Intraday-Hourly-Cap-Future)

1.1.2.4. Windstrom-Futures

Es können folgende finanziell zu erfüllende Windstrom-Futures gehandelt werden:

- Deutschland/Österreich, Baseload (German-Austrian-Wind-Power-Future)

1.1.3. Lieferzeit

Lieferzeit sind die Tage und deren Stunden, die von der jeweiligen Lieferperiode des entsprechenden Kontraktes umfasst sind:

1.1.3.1. Base

00:00 Uhr bis 24:00 Uhr für alle Tage der Woche (Base)

1.1.3.2. Peak

08:00 Uhr bis 20:00 Uhr für alle Tage Montag bis Freitag (Peak-Day/Week/Month/Quarter/Year) bzw. 08:00 Uhr bis 20:00 Uhr für die Tage Samstag und Sonntag (Peak-Day/Weekend)

1.1.3.3. Off-Peak

00:00 bis 08:00 Uhr und 20:00 bis 24:00 Uhr für alle Tage von Montag bis Freitag sowie die Stunden zwischen 00:00 Uhr bis 24:00 Uhr am Wochenende (Off-Peak)

1.1.4. Lieferperiode/Zeitraum

Die Lieferperioden für das jeweilige Marktgebiet können sein: Day, Weekend, Week, Month, Quarter, Season* und Year.

* Eine Season beinhaltet entweder jeweils die Monate Oktober bis März (Winter-Season) oder jeweils die Monate April bis September (Sommer-Season).

1.1.5. Handelbare Lieferperioden

1.1.5.1. Physische Strom-Futures

- Belgian-Power-Baseload-Month/Quarter/Year-Futures

- Dutch-Power-Baseload-Month/Quarter/Year-Futures
- Dutch-Power-Peakload-Month/Quarter/Year-Futures

1.1.5.2. Finanzielle Strom-Futures

- Belgian-Base-Month/Quarter/Year-Futures
- Dutch-Power-Base-Week/Month/Quarter/Year-Futures
- Dutch-Power-Peak-Month/Quarter/Year-Futures
- French-Base-Day/Weekend/Week/Month/Quarter/Year-Futures
- French-Peak-Day/Weekend/Week/Month/Quarter/Year-Futures
- Italian-Base-Day/Weekend/Week/Month/Quarter/Year-Futures
- Italian-Peak-Day/Weekend/Week/Month/Quarter/Year-Futures
- Nordic-Base-Week/Month/Quarter/Year-Futures
- Phelix-Base-Day/Weekend/Week/Month/Quarter/Year-Futures
- Phelix-Peak-Day/Weekend/Week/Month/Quarter/Year-Futures
- Phelix-Off-Peak-Month/Quarter/Year-Futures
- Spanish-Base-Day/Weekend/Week/Month/Quarter/Year-Futures
- Swiss-Base-Week/Month/Quarter/Year-Futures
- UK-Base-Day/Weekend/Week/Month/Quarter/Season/Year-Futures
- UK-Peak-Week/Month/Quarter/Season/Year-Futures

1.1.6. Handelbare Abrechnungsperioden

1.1.6.1. Cap-Futures

- German-Base-Intraday-Hourly-Cap-Week-Future

1.1.6.2. Windstrom-Futures

- German-Austrian-Wind-Power-Week/Month/Quarter/Year-Future*

* Einführung zum Handel voraussichtlich ab Oktober 2016.

1.1.7. Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße

- Kontraktvolumen von Strom- und Cap-Futures:
Das Kontraktvolumen ergibt sich aus der Anzahl der Lieferstunden (h) während der Lieferperiode multipliziert mit der im jeweiligen Referenzkontrakt (siehe oben 1.1.5) spezifizierten konstanten Leistung (MW). Die maximale Strommenge pro Tag innerhalb der Lieferperiode beträgt in der Regel 24 MWh, beim Wechsel von oder zur Sommerzeit, 25 MWh bzw. 23 MWh.

Das Kontraktvolumen von physisch zu erfüllenden Futures:

Ab dem zweiten Börsentag vor Beginn der Lieferperiode reduziert sich das Kontraktvolumen nach Handelsschluss um die Menge Strom, die in die Lieferung geht. In die Lieferung geht jeweils der Liefertag, der dem nächsten Börsentag folgt (t+2). Ist dieser Liefertag kein

Börsentag, gehen zusätzlich alle folgenden Liefertage bis einschließlich des nächsten Börsentages in die Lieferung.

- Das Kontraktvolumen von Windstrom-Futures:
Das Kontraktvolumen ergibt sich aus der Anzahl der Einzelstunden (h) während der Abrechnungsperiode. Die maximale Anzahl Einzelstunden pro Tag beträgt in der Regel 24, beim Wechsel von oder zur Sommerzeit, 25 bzw. 23.
- Mindestschlussgröße: 1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon

1.1.8. Handelbare Fälligkeiten

An der EEX können maximal folgende Fälligkeiten von gehandelt werden:

1.1.8.1. Strom-Futures

- Day-Futures:
 - jeweils die nächsten 34 Tage (Day-Futures),
- Weekend-Futures:
 - jeweils die nächsten 5 Wochenenden (Weekend-Futures),
- Week-Futures:
 - die aktuelle und die nächsten 4 Wochen (Week-Futures),
- Month-Futures:
 - der aktuelle und die nächsten 9 Monate (Phelix/French-Month-Future),
 - der aktuelle und die nächsten 6 Monate (übrige Month-Future),
- Quarter-Futures
 - jeweils die nächsten 11 vollen Quartale (Phelix/French-Quarter-Future),
 - jeweils die nächsten 7 vollen Quartale (übrige Quarter-Future)
- Season-Futures
 - jeweils die nächsten 6 vollen Seasons (Season-Future)
- Year-Futures
 - jeweils die nächsten 6 vollen Jahre (Year-Future)

1.1.8.2. Cap-Futures

- German-Base-Intraday-Hourly-Cap-Future
 - die aktuelle und die nächsten 4 Wochen (Week-Futures)

1.1.8.3. Windstrom-Futures

- Week-Futures:
 - die aktuelle und die nächsten 4 Wochen (Week-Future),
- Month-Futures:
 - der aktuelle und die nächsten 3 Monate (Month-Future),

- Quarter-Futures
 - jeweils die nächsten 4 vollen Quartale (Quarter-Future),
- Year-Futures
 - jeweils die nächsten 2 vollen Jahre (Year-Future)

Die genaue Anzahl der handelbaren Fälligkeiten wird durch die Börsengeschäftsführung festgelegt und vor Einführung bekannt gegeben.

1.2. Kohle (finanziell)

1.2.1. Basiswert

Lieferung bzw. Bezug von Kraftwerkskohle mit einem Brennwert von 6.000 kcal/kg netto wie erhalten (NAR/ net as received) und einem Schwefelanteil von maximal 1 % innerhalb der nächsten 90 Tage am Lieferpunkt:

- cif Amsterdam–Rotterdam–Antwerpen (API 2*-CIF-ARA-(Argus-IHS McCloskey)-Coal-Futures)
- fob Richards Bay, Südafrika (API 4*-FOB-Richards-Bay-(Argus-IHS McCloskey)-Coal-Futures).

* API 2 and API 4 are trade marks and are used under licence from Argus Media Limited and IHS Global Limited. All copyrights and database rights in the API 2 and API 4 index belong exclusively to Argus Media Limited and IHS Global Limited and are used herein under licence. EEX is solely responsible for the operation of markets in API-2-CIF-ARA-(Argus-IHS McCloskey)-Coal- and API-4-FOB-Richards-Bay-(Argus-IHS McCloskey)-Coal-Futures. Argus and IHS take no position on the purchase or sale of such Products and exclude all liability in relation thereto.

1.2.2. Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße

- Kontraktvolumen: 1.000 metrische Tonnen;
- Mindestschlussgröße: 1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon

1.2.3. Handelbare Fälligkeiten

An der EEX können maximal folgende Fälligkeiten gehandelt werden:

1.2.3.1. Month-Futures

- der aktuelle und die nächsten 83 Monate

Die genaue Anzahl der handelbaren Fälligkeiten wird durch die Börsengeschäftsführung festgelegt und vor Einführung bekannt gegeben.

2. Umweltprodukte

2.1. Emissionsrechte

2.1.1. Basiswert

Lieferung bzw. Bezug von EU-Allowances, EU-Aviation-Allowances bzw. Green Certified Emission Reductions.

2.1.2. EU-Allowance bzw. EU-Aviation-Allowance

Eine EU-Emissionsberechtigung (EUA) bzw. EU-Aviation-Allowance (EUAA) ist die Berechtigung zur Emission von einer Tonne Kohlendioxid oder einer Tonne Kohlendioxidäquivalent im Sinne der Richtlinie 2003/87/EG vom 13.10.2003 in ihrer jeweils geltenden Fassung, die in einem Register im Sinne dieser Richtlinie geführt wird und an dem jeweiligen Liefertag im Anwendungsbereich dieser Richtlinie oder einer entsprechenden Nachfolgeregelung frei übertragbar ist (Spotmarkt Primärauktion und Sekundärhandel: EU-Allowances, EU-Aviation-Allowances; Terminmarkt Sekundärhandel: European-Carbon-Future, EU-Aviation-Allowances-Future).

2.1.3. Green Certified Emission Reductions

Green Certified Emission Reductions (CER)* sind zertifizierte Emissionsreduktionen aus bilateralen Projekten** im Sinne von Art. 12 des Kyoto-Protokolls und der jeweils zum Lieferzeitpunkt geltenden Entscheidungen zum Kyoto-Protokoll der United Nations Framework Convention on Climate Change (UNFCCC) oder einer der in der EU geltenden Nachfolgeregelungen, die einer Tonne Kohlendioxidäquivalent entsprechen und die zum Zeitpunkt der Lieferung zu Compliance-Zwecken im EU ETS verwendet werden können und frei übertragbar sind (Spotmarkt: CER, Terminmarkt: CER-Dec-Future).

Davon ausgenommen sind Projekte, die den Abbau von Trifluoromethan (HFC-23) und Salpeteroxid (N₂O) aus Adipinsäureproduktion beinhalten sowie große Wasserkraftprojekte über 20 MW.

* CERs aus Staaten, die Sanktionsprogrammen unterliegen, die bei der OFAC gelistet sind (www.treasury.gov), können nicht gehandelt werden.

** Bilaterale Projekte: Projekte, die neben dem Letter of Approval (LoA) des Projekt-Gastlandes auch über zumindest einen LoA einer Designated National Authority (DNA) eines Vertragsstaates gemäß Annex I des Kyoto-Protokolls im Rahmen der bei der UN eingereichten und veröffentlichten Projektdokumentation verfügen.

2.1.4. Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße

2.1.4.1. Spotmarkt

- EU-Allowances / EU-Aviation-Allowances – Primärauktion
 - Kontraktvolumen: 1 EUA bzw. EUAA,
 - Mindestschlussgröße: 500 oder ein Vielfaches davon
- EU-Allowances / EU-Aviation-Allowances / CER-Kontrakte – Sekundärhandel:
 - Kontraktvolumen: 1.000 EUA, EUAA bzw. CER,
 - Mindestschlussgröße: 1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon

2.1.4.2. Terminmarkt

- European-Carbon-Futures/EU-Aviation-Allowances-Future/CER-Futures
 - Kontraktvolumen: 1.000 EUA, EUAA bzw. CER,
 - Mindestschlussgröße: 1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon

2.1.5. Erfüllungszeitpunkt bzw. Liefertag

Der Erfüllungszeitpunkt bzw. Liefertag ist für die Spotmarktkontrakte am ersten ECC-Geschäftstag nach Geschäftsabschluss und für die Terminmarktkontrakte jeweils am 2. ECC-Geschäftstag nach dem letzten Handelstag.

2.1.6. Fälligkeiten für Terminmarktkontrakte

Fälligkeiten können sein: Month, Quarter, December

2.1.7. Handelbare Fälligkeiten für Terminmarktkontrakte

An der EEX können maximal folgende Fälligkeiten gehandelt werden:

2.1.7.1. Month-Futures

- jeweils der aktuelle und die nächsten 2 Monate, sofern an dem jeweiligen Fälligkeitstermin kein EUA-Dec-Future oder EUA-Quarter-Future verfällt (EUA-Month-Future)

2.1.7.2. Quarter-Futures

- jeweils das aktuelle und die nächsten 11 Quartale, sofern an dem jeweiligen Fälligkeitstermin kein EUA-Dec-Future verfällt (EUA-Quarter-Future)

2.1.7.3. December-Futures

- jeder Dezember bis einschließlich Dezember 2020*
(EU-Aviation-Allowance-Future, CER-Future, EUA-Dec-Future)
- jeweils der aktuelle und die nächsten 8 Dezember**
(EUA-Dec-Future)

* Für EUA-Dec-Future: Bis einschließlich 23.09.2016.

** Ab 26.09.2016.

Die genaue Anzahl der handelbaren Fälligkeiten wird durch die Börsengeschäftsführung festgelegt und vor Einführung bekannt gegeben.

2.2. Herkunftsnachweise

2.2.1. Basiswert

Lieferung bzw. Bezug von Herkunftsnachweisen (HKN).

Gültiger Herkunftsnachweis im Sinne von Artikel 2 (j) der Richtlinie 2009/28/EG für Elektrizität, die aus erneuerbaren Energiequellen erzeugt wurde und der gemäß Artikel 15 der Richtlinie 2009/28/EG durch einen zuständigen Mitgliedsstaat oder eine zuständige Stelle für die Produktion von 1 MWh elektrischer Energie aus einer hydroelektrischen Installation:

- in Dänemark, Finnland, Norwegen oder Schweden (GO Nordic Hydro Power Futures)
- in Deutschland, Österreich oder der Schweiz (GO Alpine Hydro Power Futures)

ausgestellt wurde, die nicht in den Genuss einer nationalen Förderregelung gekommen ist, das entspricht dem Code 0 des EECS Rules Fact Sheet 3 - TYPES OF PUBLIC SUPPORT;

- in Belgien, Dänemark, Deutschland oder den Niederlanden (GO Northern Continental Europe Wind Power Futures)

ausgestellt wurde. Die Erzeugungsanlage kann in den Genuss einer nationalen Förderregelung gekommen sein, das entspricht den Codes 0, 1, 2, 3 oder 4 des EECS Rules Fact Sheet 3 - TYPES OF PUBLIC SUPPORT.

Die Produktion der durch den Herkunftsnachweis zertifizierten Elektrizität muss in den Monaten vor Fälligkeit des Future-Kontraktes gemäß dem folgenden Schema stattgefunden haben:

Fälligkeit	Gültiger Produktionszeitraum
März	April – Dezember des letzten Kalenderjahres
Dezember	Januar – Dezember des aktuellen Kalenderjahres

2.2.2. Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße

- Kontraktvolumen: 1.000 HKN
- Mindestschlussgröße: 1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon

2.2.3. Fälligkeit

Fälligkeiten sind: März und Dezember

2.2.4. Handelbare Fälligkeiten

An der EEX können maximal folgende Fälligkeiten gehandelt werden:

- Dezember und März-Fälligkeiten sind jeweils innerhalb der 3 Jahre vor Fälligkeit handelbar

Die genaue Anzahl der handelbaren Fälligkeiten wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt.

3. Agrarprodukte

An der EEX können finanzielle Futures auf folgende Agrarprodukte gehandelt werden:

3.1. Kartoffeln

3.1.1. Basiswert

Lieferung bzw. Bezug von Veredelungskartoffeln zur Frittenherstellung aus bestimmten Anbaugebieten in Deutschland, den Niederlanden, Belgien und Frankreich. Die Abrechnung erfolgt finanziell gegen den European-Processing-Potato-Index in der für den jeweiligen Liefertermin gültigen Fassung/Zusammensetzung (European-Processing-Potato-Future).

3.1.2. Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße

- Kontraktvolumen: 25 metrische Tonnen
- Mindestschlussgröße:
 - 1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon (Orderbuchhandel)
 - mind. 10 Kontrakte (Trade Registration)

3.1.3. Handelbare Fälligkeiten

An der EEX können maximal folgende Fälligkeiten gehandelt werden:

- Die nächsten drei Fälligkeitsmonate aus dem Zyklus April, Juni und November sowie der darauf folgende Fälligkeitsmonat April.

Die genaue Anzahl der handelbaren Fälligkeiten wird durch die Börsengeschäftsführung festgelegt und vor Einführung bekannt gegeben.

3.2. Vieh und Fleisch

3.2.1. Basiswert

Lieferung bzw. Bezug von:

- einem Ferkel aus den vier bedeutendsten Ferkelhandelsregionen Deutschlands (Schwäbisch-Gmünd, Bayern, Nordrhein-Westfalen, Niedersachsen). Die Abrechnung erfolgt finanziell gegen den Piglet-Index in der für den jeweiligen Liefertermin gültigen Fassung/Zusammensetzung (Piglet-Future)
- Schlachtschweinen aus Zentraleuropa (Deutschland, Niederlande, Belgien und Österreich). Die Abrechnung erfolgt finanziell gegen den Hog-Index in der für den jeweiligen Liefertermin gültigen Fassung/Zusammensetzung (Hog-Future).

3.2.2. Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße

- Kontraktvolumen:
 - 100 Ferkel (Piglet-Futures)
 - 8.000 kg Schlachtgewicht (Hog-Futures)
- Mindestschlussgröße:
 - 1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon (Orderbuchhandel)
 - mind. 10 Kontrakte (Trade Registration)

3.2.3. Handelbare Fälligkeiten

An der EEX können maximal folgende Fälligkeiten gehandelt werden:

- Die Fälligkeiten des aktuellen und der nächsten zwölf aufeinander folgenden Kalendermonate sowie die zwei darauf folgenden Fälligkeitsmonate aus dem Zyklus März, Juni, September und Dezember.

Die genaue Anzahl der handelbaren Fälligkeiten wird durch die Börsengeschäftsführung festgelegt und vor Einführung bekannt gegeben.

3.3. Milchprodukte

3.3.1. Basiswert

Lieferung bzw. Bezug von:

- Magermilchpulver zur Nahrungsmittelverwendung im Europäischen Wirtschaftsraum (Notierungen in Deutschland, Frankreich und Niederlande). Die Abrechnung erfolgt finanziell gegen den Skimmed-Milk-Powder-Index in der für den jeweiligen Liefertermin gültigen Fassung/Zusammensetzung (Skimmed-Milk-Powder-Future);
- Molkenpulver im europäischen Wirtschaftsraum (Notierungen in Deutschland, Frankreich, Niederlande). Die Abrechnung erfolgt finanziell gegen den European-Whey-Powder-Index wie er von der AMI Agrarmarkt Informations-Gesellschaft mbH berechnet und veröffentlicht wird (European-Whey-Powder-Future);
- Blockbutter zur Nahrungsmittelproduktion in Deutschland, Frankreich und Niederlande. Die Abrechnung erfolgt finanziell gegen den Butter-Index in der für den jeweiligen Liefertermin gültigen Fassung/Zusammensetzung (Butter-Future).

3.3.2. Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße

- Kontraktvolumen: 5 metrische Tonnen
- Mindestschlussgröße: 1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon

3.3.3. Handelbare Fälligkeiten

An der EEX können maximal folgende Fälligkeiten gehandelt werden:

- Die Fälligkeiten des aktuellen und der nächsten achtzehn aufeinander folgenden Kalendermonate.

Die genaue Anzahl der handelbaren Fälligkeiten wird durch die Börsengeschäftsführung festgelegt und vor Einführung bekannt gegeben.

4. Optionen

4.1. Basiswert

Der Käufer der Kaufoption (Call) hat das Recht, zum Ausübungspreis der Option am letzten Handelstag eine Kaufposition im korrespondierenden Future zu erhalten.

Der Verkäufer der Kaufoption (Call) erhält nach Ausübung der Kaufoption und Zuteilung am letzten Handelstag zum Ausübungspreis der Option eine Verkaufsposition im korrespondierenden Future.

Der Käufer einer Verkaufsoption (Put) hat das Recht, zum Ausübungspreis der Option am letzten Handelstag eine Verkaufsposition im korrespondierenden Future zu erhalten.

Der Verkäufer der Verkaufsoption (Put) erhält nach Ausübung der Verkaufsoption und Zuteilung am letzten Handelstag zum Ausübungspreis der Option eine Kaufposition im korrespondierenden Future.

4.1.1. Basiswert von Optionen auf Strom-Futures

Die jeweilige Lieferperiode des Base-Month-, Base-Quarter- oder Base-Year-Futures, die in der jeweiligen Option als Basiswert bezeichnet ist.

Optionen auf Stromfutures werden für folgende Marktgebiete angeboten:

- Deutschland/Österreich (Phelix-Base-Option),
- Frankreich (French-Base-Option),
- Italien (Italian-Base-Option),
- Nordic (Nordic-Base-Option)* und
- Spanien (Spanish-Base-Option).

* Derzeit nicht zum Handel verfügbar.

4.1.2. Basiswert von Optionen auf EUA-Dec-Futures*

Die jeweilige Fälligkeit des EUA-Dec-Futures, die in der Option als Basiswert bezeichnet ist.

* Einführung zum Handel voraussichtlich ab Mitte Oktober 2016.

4.2. Optionsprämie

Der Käufer einer Option ist verpflichtet, am ECC-Geschäftstag nach Erwerb den Preis für den Erwerb des Optionsrechtes (Optionsprämie) zu zahlen. Der Verkäufer der Option erhält die Optionsprämie am gleichen Tag gutgeschrieben.

4.3. Optionstyp

European style, d.h. die Ausübung der Option ist nur am letzten Handelstag möglich.

4.4. Fälligkeit

4.4.1. Optionen auf Strom-Futures

Fälligkeiten können sein: Month, Quarter, Year

4.4.2. Optionen auf EUA-Dec-Futures

Fälligkeiten können sein: Year (December)

4.5. Handelbare Optionsserien

Eine Optionsserie ist die Gesamtheit der im System handelbaren Kauf- und Verkaufsoptionen (Call und Put) mit gleichem Basiswert, gleichem Ausübungspreis und gleicher Fälligkeit.

Es sind für jede Fälligkeit mindestens drei Serien mit verschiedenen Ausübungspreisen handelbar, wobei bei ihrer Einführung in den Handel ein Ausübungspreis im Geld (in-the-money), ein Ausübungspreis am Geld (at-the-money) und ein Ausübungspreis aus dem Geld (out-of-the-money) ist.

Die Börsengeschäftsführung kann die Anzahl der handelbaren Optionsserien jederzeit ändern

4.6. Handelbare Fälligkeiten

4.6.1. Optionen auf Strom-Futures

An der EEX können maximal folgende Fälligkeiten gehandelt werden:

- die jeweils nächsten 5 Liefermonate (Month-Option),
- die jeweils nächsten 6 Lieferquartale (Quarter-Option),
- die jeweils nächsten 4 Lieferjahre* des Basiswertes (Year-Option)

* Für jedes Lieferjahr des Basiswertes können bis zu vier Kontrakte mit unterschiedlichen Verfallterminen verfügbar sein, die jeweils am Ende eines Quartals im vorangehenden Jahr liegen. Basiswerte stehen zur Verfügung:

Verfall Ende März:	Base-Year-Apr-Option (nur für Phelix-Optionen)
Verfall Ende Juni:	Base-Year-Jul-Option (nur für Phelix-Optionen)
Verfall Ende September:	Base-Year-Oct-Option (nur für Phelix-Optionen)
Verfall Ende Dezember:	Base-Year-Jan-Option (für alle Optionen)

Neue Fälligkeiten werden so zum Handel eingeführt, dass jederzeit 16 Fälligkeiten bei 4 Fälligkeiten pro Jahr (Phelix-Optionen) bzw. 4 Fälligkeiten (für alle anderen Optionen) bezogen auf die nächsten 4 Lieferjahre des Basiswertes handelbar sind.

4.6.2. Optionen auf EUA-Dec-Futures

An der EEX können maximal folgende Fälligkeiten gehandelt werden:

- die jeweils aktuelle und die nächsten 8 Dezember-Fälligkeiten

(EUA-Dec-Option).

Die genaue Anzahl der handelbaren Fälligkeiten für die jeweiligen Optionen wird durch die Börsengeschäftsführung festgelegt und vor Einführung bekannt gegeben.

4.7. Ausübung

Eine Ausübung der Option ist nur am letzten Handelstag möglich. Die Ausübung erfolgt durch Eingabe in das EEX-System zwischen 08:00 Uhr und 15:00 Uhr am letzten Handelstag (Ausübungsphase).

Die Börse ermittelt für die Optionen per 14:00 Uhr am letzten Handelstag einen untertägigen Marktwert für den Basiswert (Intraday-Fixing-Preis), den sie rechtzeitig vor Ablauf der Ausübungsphase veröffentlicht.

Optionen, die zum Ende der Ausübungsphase gegenüber dem Intraday-Fixing-Preis im Geld sind, werden abweichend von Satz 1 automatisch ausgeübt, sofern der Börsenteilnehmer bis dahin keine abweichende Eingabe in das System vorgenommen hat.

Ausübungen werden erst um 15:00 Uhr wirksam, sie können bis dahin jederzeit geändert oder gelöscht werden.

B. Preisermittlung und Preisveränderung

1. Euro-denominierte Produkte

Preisermittlung in EUR je

- EUA, EUAA, CER und MWh (Strom-Futures außer UK-Power-Futures) auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma
- MWh (Cap-Futures) auf drei Dezimalstellen nach dem Komma
- h (Windstrom-Futures) auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma
- HKN auf drei Dezimalstellen nach dem Komma
- 100 kg auf eine Dezimalstellen nach dem Komma (European-Processing-Potato-Futures)
- Ferkel auf eine Dezimalstelle nach dem Komma (Piglet-Futures)
- kg auf drei Dezimalstellen nach dem Komma (Hog-Futures)
- Tonne (Skimmed-Milk-Powder-, European-Whey-Powder-, Butter-Futures) ohne Dezimalstellen

Minimale Preisveränderung:

- 0,01 EUR je EUA, EUAA, CER und MWh (Strom-Futures außer UK-Power-Futures)
- 0,001 EUR je MWh (Cap-Futures)
- 0,01 EUR je h (Windstrom-Futures)
- 1,00 EUR je HKN
- 0,1 EUR je 100 kg (European-Processing-Potato-Futures)
- 0,1 EUR je Ferkel (Piglet-Futures)
- 0,001 EUR je kg (Hog-Futures)
- 1 EUR je Tonne (Skimmed-Milk-Powder-, European-Whey-Powder-, Butter-Futures)

Minimale Preisveränderung je Kontrakt ergibt sich aus dem Faktor minimale Preisveränderung je Einheit und Kontraktvolumen bzw. Anzahl der Lieferstunden

2. GBP-denominierte Produkte

Preisermittlung in GBP je

- MWh (UK-Power-Futures) auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma

Minimale Preisveränderung:

- 0,01 GBP je MWh (UK-Power-Futures)

Minimale Preisveränderung je Kontrakt ergibt sich aus dem Faktor minimale Preisveränderung je Einheit und Kontraktvolumen

3. USD-denominierte Produkte

Preisermittlung in USD je

- Tonne (Kohle) auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma

Minimale Preisveränderung:

- 0,01 USD je Tonne

Minimale Preisveränderung je Kontrakt ergibt sich aus dem Faktor minimale Preisveränderung je Einheit und Kontraktvolumen

4. Optionsprämien

Preisermittlung in EUR je

- MWh (Power-Options) und EUA (EUA-Dec-Option) auf drei Dezimalstellen nach dem Komma.

Minimale Preisveränderung:

- 0,001 € je MWh bzw. EUA.

C. Letzter Handelstag für Terminmarktgeschäfte

1. Energie und energienahe Produkte

1.1. Strom

1.1.1. Physisch erfüllte Strom-Futures

Letzter Handelstag ist für den:

- Month-Future
zwei Börsentage vor dem letzten Liefertag des Liefermonats
- Quarter/Year-Future
der dritte Börsentag vor Beginn der Lieferperiode.

1.1.2. Finanziell erfüllte Strom-Futures

Letzter Handelstag ist für den

- Day-Future
der Tag, an dem die Stundenauktion am Spotmarkt für den Liefertag durchgeführt wird,
- Weekend-Future
der Freitag vor Beginn der Lieferperiode,
- Base-Week-Future
der Freitag der aktuellen Lieferperiode,
- Peak-Week-Future
der Donnerstag der aktuellen Lieferperiode,
- Month-Future
der Tag, an dem die Stundenauktion am Spotmarkt für den letzten Liefertag der Lieferperiode durchgeführt wird. Der Handel endet zum Zeitpunkt des Endes der Gebotsabgabe für die Stundenauktion des Spotmarktes (in der Regel 12:00 Uhr) an diesem Tag.
- Quarter/Season/Year-Future
der dritte Börsentag vor Beginn der Lieferperiode.

1.1.3. Cap-Futures

Letzter Handelstag ist für den

- German-Base-Intraday-Hourly-Cap-Week-Future
der Freitag der aktuellen Abrechnungsperiode.

1.1.4. Windstrom-Futures

Letzter Handelstag ist für den

- Week/Month-Future
der letzte Börsentag vor Ende der jeweiligen Abrechnungsperiode
- Quarter/Year-Future
der dritte Börsentag vor Beginn der Abrechnungsperiode.

Ist einer der vorgenannten letzten Handelstage kein Börsentag, ist der letzte Handelstag der vorhergehende Börsentag.

1.2. Kohle

Letzter Handelstag ist für den:

- Month-Future
der letzte Freitag eines Liefermonats
- Ist dieser Tag kein Börsentag der EEX oder ein öffentlicher Feiertag in Großbritannien, ist der letzte Handelstag der vorhergehende Börsentag. Würde die vorstehende Regelung für einen Dezemberkontrakt dazu führen, dass der letzte Handelstag vor dem 24. Dezember läge, ist in diesem Fall der letzte Handelstag der erste dem 24. Dezember folgende Börsentag.

2. Umweltprodukte

2.1. Emissionsrechte

Letzter Handelstag ist:

- Der letzte Montag des Fälligkeitsmonats, der folgende Voraussetzung erfüllt: Weder dieser Montag noch einer der folgenden vier Kalendertage ist ein öffentlicher Feiertag in Großbritannien. Ist dieser so bestimmte Montag kein Börsentag der EEX, ist der letzte Handelstag der auf diesen Montag folgende Börsentag.

Die Börsengeschäftsführung kann im Einzelfall von der vorstehenden Definition abweichen und einen anderen Börsentag der EEX als letzten Handelstag bestimmen, falls diese Abweichung für eine Angleichung mit dem im Markt üblichen Standard erforderlich sein sollte.

Der letzte Handelstag für jeden Kontrakt wird von der Börsengeschäftsführung spätestens mit Einführung der Fälligkeit bekannt gegeben.

2.2. Herkunftsnachweise

Der letzte Handelstag liegt innerhalb des Kalendermonats der jeweiligen Fälligkeit und wird von der Börsengeschäftsführung spätestens mit Einführung des Kontrakts zum Handel festgelegt. In der Regel wird der letzte Handelstag mindestens zwei Wochen vor dem letzten Kalendertag des Monats liegen.

3. Agrarprodukte

3.1. Kartoffeln

Letzter Handelstag ist:

- in den Fälligkeitsmonaten April und November der Börsentag vor dem letzten Freitag des Monats.
- im Fälligkeitsmonat Juni der Börsentag vor dem ersten Freitag des Monats.

3.2. Vieh und Fleisch

Letzter Handelstag ist:

- der Börsentag vor dem Donnerstag, der auf den dritten Freitag eines jeweiligen Fälligkeitsmonats folgt, im Fälligkeitsmonat Dezember der Börsentag vor dem Donnerstag, der auf den zweiten Freitag im Monat folgt.

3.3. Milchprodukte

Letzter Handelstag ist:

- der letzte Mittwoch des jeweiligen Fälligkeitsmonats. Ist dieser Tag kein Börsentag, ist der letzte Handelstag der vorhergehende Börsentag.
- im Fälligkeitsmonat Dezember der dritte Mittwoch des Monats, Ist dieser Tag kein Börsentag, ist der letzte Handelstag der darauf folgende Börsentag.

4. Optionen

4.1. Letzter Handelstag

4.1.1. Optionen auf Strom-Futures

Letzter Handelstag ist für die:

- Month-Option
 - Liefermonat Januar: der dritte Donnerstag im vorangehenden Dezember.
 - Alle sonstigen Liefermonate: vier Börsentage vor Beginn des Liefermonats.
- Quarter-Option
 - Erstes Quartal eines Jahres: der dritte Donnerstag im vorangehenden Dezember.
 - Alle sonstigen Quartale: vier Börsentage vor Beginn des Lieferquartals.
- Year-Option
 - Base-Year-Jan-Option: der zweite Donnerstag im Dezember.
 - Alle anderen Fälligkeiten: vier Börsentage vor Ende des Quartals.

Am letzten Handelstag einer Fälligkeit sind alle Optionen der gleichen Fälligkeitsart (Month, Quarter oder Year), unabhängig davon ob sie ebenfalls an diesem Tag verfallen, ausschließlich bis 15.00 Uhr handelbar.

4.1.2. Optionen auf EUA-Dec-Futures

Letzter Handelstag ist:

- Der dritte Börsentag vor dem letzten Handelstag des der Option zugrundeliegenden EUA-Dec-Futures.

Der letzte Handelstag eines Optionskontraktes wird von der Börsengeschäftsführung spätestens mit Einführung der jeweiligen Fälligkeit bekannt gegeben.

4.2. Verfall

Nicht ausgeübte Optionen verfallen um 15.00 Uhr am letzten Handelstag.

D. Erfüllung

1. Energie und energienahe Produkte

1.1. Kaskadierung

Bei folgenden Future-Kontrakten kaskadieren längere Laufzeiten in korrespondierende kürzere Laufzeiten:

- Strom-Futures
- Windstrom-Futures

Jede offene Position in einem Year-Future wird am dritten ECC-Geschäftstag vor Beginn der Lieferperiode durch gleiche Positionen der drei entsprechenden Month-Futures für die Liefermonate Januar bis März und drei entsprechende Quarter-Futures für das zweite bis vierte Lieferquartal ersetzt, deren Lieferperioden zusammen dem Lieferjahr entsprechen.

Jede offene Position in einem Season-Future wird am dritten ECC-Geschäftstag vor Beginn der Lieferperiode durch gleiche Positionen der drei entsprechenden Month-Futures für die Liefermonate Oktober bis Dezember (Winter-Season) bzw. April bis Juni (Summer-Season) und den jeweils folgenden entsprechenden Quarter-Future ersetzt.

Jede offene Position eines Quarter-Futures wird am dritten ECC-Geschäftstag vor Beginn der Lieferperiode durch die gleichen Positionen in den drei entsprechenden Month-Futures ersetzt, deren Liefermonate zusammen dem Lieferquartal entsprechen.

1.2. Strom

1.2.1. Schlussabrechnungspreis

1.2.1.1. *Physische Strom-Futures*

Der jeweilige Schlussabrechnungspreis wird zwei Börsentage vor Beginn der Lieferperiode (Month-Futures) festgestellt. Somit ist dies der Abrechnungspreis, zu dem letztmalig das volle Kontraktvolumen des jeweiligen Kontrakts gehandelt wird.

1.2.1.2. *Finanzielle Strom-Futures*

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

EEX bestimmt den Index an jedem Börsentag unter Heranziehung der besten Quelle für das jeweilige Marktgebiet. Grundsätzlich werden die Auktionspreise herangezogen, zu denen die Day Ahead Stundenkontrakte an der liquidesten Strom Spot Börse gehandelt werden.

Der Referenzpreis basiert aktuell für das Marktgebiet

- Belgien: auf dem von Belpex NV bestimmten „Belix Base“
- Deutschland/Österreich: auf den am EPEX Spot Spotmarkt für dieses Marktgebiet ermittelten Stundenpreisen;

- Frankreich: auf den am EPEX Spot Spotmarkt für dieses Marktgebiet ermittelten Stundenpreisen;
- Italien: auf dem von Gestore dei Mercati Energetici S.p.A. (GME) bestimmten „PUN Index GME“;
- Niederlande: auf dem von APX Power BV bestimmten „APX NL Base“ bzw. „APX NL Peak“
- Nordic: auf dem von Nord Pool Spot bestimmten Nordic Elspot System Price;
- Schweiz: auf dem am EPEX Spot Spotmarkt für dieses Marktgebiet ermittelten Stundenpreisen;
- Spanien: auf dem von OMIP bestimmten „SPEL Base“ Index.
- Vereinigtes Königreich: auf dem von APX Commodities Ltd. bestimmten „APX Power UK Auction Base“ bzw. „APX Power UK Auction Peak“ Index.

Die Börsengeschäftsführung der EEX kann Indizes von Informations- bzw. Datenlieferanten oder jede andere geeignete Quelle für den Fall nutzen, dass Börsendaten nicht verfügbar sind. In diesen Fällen wird die EEX die Quelle, welche für die Berechnung des Indexes herangezogen wird, öffentlich benennen.

1.2.1.3. Cap-Futures

Der Schlussabrechnungspreis pro MWh ist der Mittelwert der Differenzen des jeweiligen Preisindex für alle Referenzkontrakte innerhalb der jeweiligen Lieferperiode und des Cap, wobei für negative Differenzen in der Mittelwertbildung eine Null gezählt wird:

- German-Base-Intraday-Hourly-Cap-Future: Mittelwert der Differenzen der von der EPEX Spot für die Intraday Stundenkontrakte ermittelten Intraday-Preisindizes (ID₃-Price) und dem von der Börsengeschäftsführung festgelegten und vor Einführung des jeweiligen Futures festgelegten Cap.

1.2.1.4. Windstrom-Futures Deutschland/Österreich

Der Schlussabrechnungspreis ist der jeweilige Wind Power Index für den entsprechenden Zeitraum als ungewichteter Durchschnitt der Lastfaktoren für alle Stunden des Kontraktes. Der Wind Power Index wird von einem etablierten und für die Verarbeitung und Berechnung von Wetterdaten spezialisierten Informations- bzw. Datenlieferant modellbasiert für das jeweilige Marktgebiet basierend auf Wind-Istdaten für jede Woche bzw. jeden Monat ermittelt. Für Month-Futures errechnet sich der Wind Power Index für die letzten acht (8) Stunden der Lieferperiode aus technischen Gründen aus einer Windprognose.

Der Wind Power Index wird aktuell für das Marktgebiet

- Deutschland/Österreich von der EuroWind GmbH, Köln

berechnet.

Die Börsengeschäftsführung der EEX kann für die Ermittlung des jeweiligen Wind Power Indexes im Einzelfall oder dauerhaft insbesondere dann auf andere Informations- bzw. Datenlieferanten oder andere geeignete Quellen zurückgreifen, wenn es dem benannten Informations- bzw. Datenlieferanten im Einzelfall nicht möglich ist, den jeweiligen Wind Power Index zu bestimmen oder die

Börsengeschäftsführung der EEX zu der Auffassung gelangt, die Berechnungen anderer Informations- bzw. Datenlieferanten den Basiswert des Kontraktes besser darstellen. In diesen Fällen wird die EEX die Quelle, welche für die Berechnung des Indexes herangezogen wird, öffentlich benennen.

1.2.2. Erfüllung physischer Strom-Futures

Der Käufer ist verpflichtet, an jedem Liefertag während der Lieferperiode die vereinbarte Menge Strom abzunehmen und den Kaufpreis zuzüglich anfallender Steuern zu bezahlen.

Der Verkäufer ist verpflichtet, an jedem Liefertag während der Lieferperiode die vereinbarte Menge Strom mit konstanter Leistung und Dauer zu liefern.

1.2.2.1. Lieferung und Abnahme

Lieferung und Abnahme von Strom erfolgt nach näherer Bestimmung in den Clearingbedingungen durch Abgabe eines den Anforderungen der jeweiligen Bilanzkreisverträge entsprechenden Fahrplans bzw. Nominierung, der bzw. die das zugrunde liegenden Liefergeschäft wie vereinbart mit erfasst, sowie der verbindlichen Bestätigung des Fahrplans bzw. der Nominierung durch den Übertragungsnetzbetreiber.

An jedem Liefertag geht der Teil eines Kontraktes in Lieferung, der nach Maßgabe der jeweiligen Kontraktspezifikationen an jedem Tag der Lieferperiode für die Lieferung bestimmt ist.

1.2.2.2. Kaufpreis

Der Kaufpreis für alle Liefertage im gesamten Lieferzeitraum ist der Schlussabrechnungspreis.

1.2.3. Erfüllung finanzieller Strom-Futures, Cap-Futures und Windstrom-Futures

Der Verkäufer (Käufer) ist verpflichtet, am Erfüllungstag die Differenz zwischen dem vereinbarten Preis und dem höheren (niedrigeren) Schlussabrechnungspreis in bar auszugleichen. Der Schlussabrechnungspreis kann negativ sein.

Die Erfüllung erfolgt zwischen den Clearing-Mitgliedern und der ECC AG. Der Barausgleich an Nicht-Clearing-Mitglieder und eigene Kunden ist Aufgabe des zuständigen Clearing-Mitglieds; der Barausgleich von Nicht-Clearing-Mitgliedern an deren Kunden ist Aufgabe der Nicht-Clearing-Mitglieder.

1.2.3.1. Month-Futures

Erfüllung durch Barausgleich basierend auf dem Schlussabrechnungspreis an dem, dem letzten Handelstag folgenden ECC-Geschäftstag. Wird der Schlussabrechnungspreis an einem Samstag, Sonntag oder einem Sonntag folgenden Feiertag ermittelt, erfolgt der Barausgleich erst am zweiten ECC-Geschäftstag nach dem letzten Handelstag.

1.2.3.2. Week-Futures

Erfüllung durch Barausgleich basierend auf dem Schlussabrechnungspreis am ECC-Geschäftstag nach Feststellung des Schlussabrechnungspreises (in der Regel Dienstag).

1.2.3.3. *Weekend-Futures*

Erfüllung durch Barausgleich basierend auf dem Schlussabrechnungspreis am zweiten ECC-Geschäftstag nach dem letzten Handelstag.

1.2.3.4. *Day-Futures*

Erfüllung durch Barausgleich basierend auf dem Schlussabrechnungspreis am ECC-Geschäftstag nach Feststellung des Schlussabrechnungspreises. Wenn der Schlussabrechnungspreis an einem Samstag, Sonntag oder Feiertag, bestimmt wird, erfolgt die Erfüllung an zweiten ECC-Geschäftstag nach dem letzten Handelstag.

1.3. Kohle

1.3.1. Schlussabrechnungspreis

Der jeweilige Schlussabrechnungspreis wird anhand eines Monatsindexes für Kohle bestimmt, der aus dem ungewichteten Durchschnitt aller Wochenindizes für den jeweiligen Lieferpunkt berechnet und am letzten Freitag jedes Monats im Argus/McCloskey's Coal Price Index Report veröffentlicht wird.

Der Monatsindex für den Lieferpunkt

- cif Amsterdam-Rotterdam-Antwerpen (cif ARA) ist der API 2* Monatsindex
- fob Richards Bay ist der API 4* Monatsindex

* API 2 and API 4 are trade marks and are used under licence from Argus Media Limited and IHS Global Limited. All copyrights and database rights in the API 2 and API 4 index belong exclusively to Argus Media Limited and IHS Global Limited and are used herein under licence. EEX is solely responsible for the operation of markets in API-2-CIF-ARA-(Argus-IHS McCloskey)-Coal- and API-4-FOB-Richards-Bay-(Argus-IHS McCloskey)-Coal-Futures. Argus and IHS take no position on the purchase or sale of such Products and exclude all liability in relation thereto.

1.3.2. Erfüllung

Erfüllung durch Barausgleich an dem, dem letzten Handelstag folgenden ECC-Geschäftstag basierend auf der Differenz zwischen dem Abrechnungspreis des Börsentages vor dem letzten Handelstag und dem Schlussabrechnungspreis.

Der Verkäufer (Käufer) ist verpflichtet, am Erfüllungstag die Differenz zwischen dem Abrechnungspreis des vorangegangenen ECC-Geschäftstages und dem höheren (niedrigeren) Schlussabrechnungspreis in bar auszugleichen.

Die Erfüllung erfolgt zwischen den Clearing-Mitgliedern und der ECC AG. Der Barausgleich an Nicht-Clearing-Mitglieder und eigene Kunden ist Aufgabe des zuständigen Clearing-Mitglieds; der Barausgleich von Nicht-Clearing-Mitgliedern an deren Kunden ist Aufgabe der Nicht-Clearing-Mitglieder.

2. Umweltprodukte

2.1. Emissionsrechte

2.1.1. Primärauktion

2.1.1.1. Treuhandkonten

EU-Allowances bzw. EU-Aviation-Allowances werden von der ECC treuhänderisch im primary auction account als Sicherheiten im Sinne von Artikel 2(m) der Settlement Finality Directive (umgesetzt durch § 166 Absatz 3 Nr.1 Insolvenzordnung) gehalten.

2.1.1.2. Erfüllung

Erfüllung erfolgt durch Lieferung der erworbenen EU-Allowances oder der erworbenen EU-Aviation-Allowances nach Zahlung: Nach Erhalt der Zahlung durch den/die Auktionator(en) überträgt ECC die erworbenen EU-Allowances bzw. EU-Aviation-Allowances auf die internen Konten der erfolgreichen Bieter im internen Kontensystem der ECC und veranlasst damit die entsprechenden Änderungen der Treuhand in dem Registerkonto der ECC.

2.1.1.3. Auslieferung

Nach erfolgter Erfüllung ist jeder erfolgreicher Bieter berechtigt, die Übertragung seiner treuhänderisch im Registerkonto der ECC gehaltenen EU-Allowances bzw. EU-Aviation-Allowances auf ein von ihm benanntes Konto bei einer geeigneten Registerstelle zu verlangen. Die Auslieferung wird spätestens am folgenden ECC-Geschäftstag veranlasst.

2.1.2. Sekundärhandel

2.1.2.1. Treuhandkonten

Emissionsrechte (EUA, EUAA oder CER) werden von der ECC treuhänderisch als Sicherheiten im Sinne von Artikel 2(m) der Settlement Finality Directive (umgesetzt durch § 166 Absatz 3 Nr.1 Insolvenzordnung) gehalten.

2.1.2.2. Erfüllung

ECC überträgt die erworbenen Emissionsrechte nach erfolgter Zahlung des Kaufpreises auf die internen Konten des Erwerbers im internen Kontensystem der ECC und veranlasst damit die entsprechenden Änderungen der Treuhand in dem Registerkonto der ECC.

2.1.2.3. Auslieferung

Jeder Börsenteilnehmer ist berechtigt, die Übertragung seiner treuhänderisch im Registerkonto der ECC gehaltenen Emissionsrechte auf ein von ihm benanntes Konto bei einer geeigneten Registerstelle zu verlangen. Die Auslieferung wird spätestens am folgenden ECC-Geschäftstag veranlasst.

2.2. Herkunftsnachweise

2.2.1. Treuhandkonten

Herkunftsnachweise werden von der ECC Lux treuhänderisch als Sicherheiten im Sinne von Artikel 2(m) der Settlement Finality Directive (umgesetzt durch § 166 Absatz 3 Nr.1 Insolvenzordnung) gehalten.

2.2.2. Erfüllung

ECC Lux überträgt die erworbenen Herkunftsnachweise auf die internen Konten des Erwerbers im internen Kontensystem der ECC und veranlasst damit die entsprechenden Änderungen der Treuhand in dem Registerkonto der ECC Lux.

2.2.3. Auslieferung

Jeder Börsenteilnehmer ist berechtigt, die Übertragung seiner treuhänderisch im Registerkonto der ECC Lux gehaltenen Herkunftsnachweise auf ein von ihm benanntes Konto bei einer geeigneten Registerstelle zu verlangen. Die Auslieferung wird spätestens am folgenden ECC-Geschäftstag veranlasst.

3. Agrarprodukte

3.1. Kartoffeln

3.1.1. Schlussabrechnungspreis

Der Schlussabrechnungspreis wird anhand des

- European-Processing-Potato-Index

bestimmt. Maßgeblich ist der Stand des Indexes um 9:30 Uhr CET am Börsentag nach dem letzten Handelstag. Die Festlegung des Schlussabrechnungspreises erfolgt durch EEX.

3.1.2. Erfüllung

Erfüllung durch Barausgleich, am zweiten, dem letzten Handelstag folgenden ECC-Geschäftstag basierend auf der Differenz zwischen dem Abrechnungspreis des letzten Handelstages und dem Schlussabrechnungspreis.

Der Verkäufer (Käufer) ist verpflichtet, am Erfüllungstag die Differenz zwischen dem Abrechnungspreis des vorangegangenen ECC-Geschäftstages und dem höheren (niedrigeren) Schlussabrechnungspreis in bar auszugleichen.

Die Erfüllung erfolgt zwischen den Clearing-Mitgliedern und der ECC AG. Der Barausgleich an Nicht-Clearing-Mitglieder und eigene Kunden ist Aufgabe des zuständigen Clearing-Mitglieds; der Barausgleich von Nicht-Clearing-Mitgliedern an deren Kunden ist Aufgabe der Nicht-Clearing-Mitglieder.

3.2. Vieh und Fleisch

3.2.1. Schlussabrechnungspreis

Der jeweilige Schlussabrechnungspreis wird anhand der folgenden Indizes bestimmt:

- der Piglet-Index für Piglet-Futures
- der Hog-Index für Hog-Futures

Maßgeblich ist der Stand des entsprechenden Indexes um 9:30 Uhr CET am Börsentag nach dem letzten Handelstag. Die Festlegung des Schlussabrechnungspreises erfolgt durch EEX.

3.2.2. Erfüllung

Erfüllung durch Barausgleich, am zweiten, dem letzten Handelstag folgenden ECC-Geschäftstag basierend auf der Differenz zwischen dem Abrechnungspreis des letzten Handelstages und dem Schlussabrechnungspreis.

Der Verkäufer (Käufer) ist verpflichtet, am Erfüllungstag die Differenz zwischen dem Abrechnungspreis des vorangegangenen ECC-Geschäftstages und dem höheren (niedrigeren) Schlussabrechnungspreis in bar auszugleichen.

Die Erfüllung erfolgt zwischen den Clearing-Mitgliedern und der ECC AG. Der Barausgleich an Nicht-Clearing-Mitglieder und eigene Kunden ist Aufgabe des zuständigen Clearing-Mitglieds; der Barausgleich von Nicht-Clearing-Mitgliedern an deren Kunden ist Aufgabe der Nicht-Clearing-Mitglieder.

3.3. Milchprodukte

3.3.1. Schlussabrechnungspreis

Der jeweilige Schlussabrechnungspreis wird anhand der folgenden Indizes bestimmt:

- der Skimmed-Milk-Powder-Index für Skimmed-Milk-Powder-Futures
- der European-Whey-Powder-Index, wie er von der AMI Agrarmarkt Informations-Gesellschaft mbH berechnet und veröffentlicht wird für European-Whey-Powder-Futures
- der Butter-Index für Butter-Futures

Maßgeblich ist der Stand des entsprechenden Indexes um 19:00 Uhr CET am letzten Handelstag. Die Festlegung des Schlussabrechnungspreises erfolgt durch EEX.

3.3.2. Erfüllung

Erfüllung durch Barausgleich, an dem, dem letzten Handelstag folgenden ECC-Geschäftstag basierend auf der Differenz zwischen dem Abrechnungspreis des Börsentages vor dem letzten Handelstag und dem Schlussabrechnungspreis.

Der Verkäufer (Käufer) ist verpflichtet, am Erfüllungstag die Differenz zwischen dem Abrechnungspreis des vorangegangenen ECC-Geschäftstages und dem höheren (niedrigeren) Schlussabrechnungspreis in bar auszugleichen.

Die Erfüllung erfolgt zwischen den Clearing-Mitgliedern und der ECC AG. Der Barausgleich an Nicht-Clearing-Mitglieder und eigene Kunden ist Aufgabe des zuständigen Clearing-Mitglieds; der Barausgleich von Nicht-Clearing-Mitgliedern an deren Kunden ist Aufgabe der Nicht-Clearing-Mitglieder.

4. Optionen

4.1. Erfüllung

Optionen werden nach Ausübung durch Einbuchung einer korrespondierenden Futuresposition zum jeweiligen Ausübungspreis erfüllt.

4.2. Zuteilung

Übt ein Käufer einer Option sein Optionsrecht aus, so teilt die ECC AG am Ausübungstag nach Schluss der Nachhandelsphase mittels eines die Neutralität des Zuteilungsvorgangs gewährleistenden Verfahrens dem Käufer einen Verkäufer der gleichen Optionsserie und des gleichen Optionstyps (Call bzw. Put) zu. Teilzuteilungen sind zulässig.

Alle für das Kundenpositionskonto eines Handelsteilnehmers erfolgten Zuteilungen müssen von diesem für die Positionen seiner Kunden zugeteilt werden, und zwar nach einem Verfahren, das die Neutralität des Zuteilungsvorganges gewährleistet.

Die ECC AG unterrichtet die Beteiligten und die betreuenden Clearing-Mitglieder am Ausübungstag über die Zuteilung.

E.ISIN-Codes, WKN und Börsenkürzel

1. Strom (physische Erfüllung)

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
Belgian-Power-Baseload-Month-Future	DE000A1XQRD2	A1XQRD	QBBM
Belgian-Power-Baseload-Quarter-Future	DE000A1XQRE0	A1XQRE	QBBQ
Belgian-Power-Baseload-Year-Future	DE000A1XQRF7	A1XQRF	QBBY
Dutch-Power-Baseload-Month-Future	DE000A1XQRG5	A1XQRG	QDBM
Dutch-Power-Baseload-Quarter-Future	DE000A1XQRH3	A1XQRH	QDBQ
Dutch-Power-Baseload-Year-Future	DE000A1XQRJ9	A1XQRJ	QDBY
Dutch-Power-Peakload-Month-Future	DE000A1XQRK7	A1XQRK	QDPM
Dutch-Power-Peakload-Quarter-Future	DE000A1XQRL5	A1XQRL	QDPQ
Dutch-Power-Peakload-Year-Future	DE000A1XQRM3	A1XQRM	QDPY

2. Strom (finanzielle Erfüllung)

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
Belgian-Power-Base-Month-Future	DE000A160XW8	A160XW	Q1BM
Belgian-Power-Base-Quarter-Future	DE000A160XX6	A160XX	Q1BQ
Belgian-Power-Base-Year-Future	DE000A160XY4	A160XY	Q1BY
Dutch-Power-Base-Week-Future	DE000A18T9K8	A18T9K	Q0B1
	DE000A18T9L6	A18T9L	Q0B2
	DE000A18T9M4	A18T9M	Q0B3
	DE000A18T9N2	A18T9N	Q0B4
	DE000A18T9P7	A18T9P	Q0B5
Dutch-Power-Base-Month-Future	DE000A160XQ0	A160XQ	Q0BM
Dutch-Power-Base-Quarter-Future	DE000A160XR8	A160XR	Q0BQ
Dutch-Power-Base-Year-Future	DE000A160XS6	A160XS	Q0BY
Dutch-Power-Peak-Month-Future	DE000A160XT4	A160XT	Q0PM
Dutch-Power-Peak-Quarter-Future	DE000A160XU2	A160XU	Q0PQ
Dutch-Power-Peak-Year-Future	DE000A160XV0	A160XV	Q0PY

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
French-Base-Day-Future	DE000A13RR96	A13RR9	F701
	DE000A13RSA4	A13RSA	F702
	DE000A13RSB2	A13RSB	F703
	DE000A13RSC0	A13RSC	F704
	DE000A13RSD8	A13RSD	F705
	DE000A13RSE6	A13RSE	F706
	DE000A13RSF3	A13RSF	F707
	DE000A13RSG1	A13RSG	F708
	DE000A13RSH9	A13RSH	F709
	DE000A13RSJ5	A13RSJ	F710
	DE000A13RSK3	A13RSK	F711
	DE000A13RSL1	A13RSL	F712
	DE000A13RSM9	A13RSM	F713
	DE000A13RSN7	A13RSN	F714
	DE000A13RSP2	A13RSP	F715
	DE000A13RSQ0	A13RSQ	F716
	DE000A13RSR8	A13RSR	F717
	DE000A13RSS6	A13RSS	F718
	DE000A13RST4	A13RST	F719
	DE000A13RSU2	A13RSU	F720
	DE000A13RSV0	A13RSV	F721
	DE000A13RSW8	A13RSW	F722
	DE000A13RSX6	A13RSX	F723
	DE000A13RSY4	A13RSY	F724
	DE000A13RSZ1	A13RSZ	F725
	DE000A13RS04	A13RS0	F726
	DE000A13RS12	A13RS1	F727
	DE000A13RS20	A13RS2	F728
	DE000A13RS38	A13RS3	F729
	DE000A13RS46	A13RS4	F730
	DE000A13RS53	A13RS5	F731
	DE000A13RS61	A13RS6	F732
	DE000A13RS79	A13RS7	F733
	DE000A13RS87	A13RS8	F734
French-Base-Weekend-Future	DE000A13RS95	A13RS9	F7W1
	DE000A13RTA2	A13RTA	F7W2
	DE000A13RTB0	A13RTB	F7W3
	DE000A13RTC8	A13RTC	F7W4
	DE000A13RTD6	A13RTD	F7W5

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
French-Base-Week-Future	DE000A1EZKJ5	A1EZKJ	F7B1
	DE000A1EZKK3	A1EZKK	F7B2
	DE000A1EZKL1	A1EZKL	F7B3
	DE000A1EZKM9	A1EZKM	F7B4
	DE000A1EZKN7	A1EZKN	F7B5
French-Base-Month-Future	DE000A1L19A5	A1L19A	F7BM
French-Base-Quarter-Future	DE000A1L19B3	A1L19B	F7BQ
French-Base-Year-Future	DE000A1L19C1	A1L19C	F7BY
French-Peak-Day-Future	DE000A18T6Z2	A18T6Z	P701
	DE000A18T603	A18T60	P702
	DE000A18T611	A18T61	P703
	DE000A18T629	A18T62	P704
	DE000A18T637	A18T63	P705
	DE000A18T645	A18T64	P706
	DE000A18T652	A18T65	P707
	DE000A18T660	A18T66	P708
	DE000A18T678	A18T67	P709
	DE000A18T686	A18T68	P710
	DE000A18T694	A18T69	P711
	DE000A18T7A3	A18T7A	P712
	DE000A18T7B1	A18T7B	P713
	DE000A18T7C9	A18T7C	P714
	DE000A18T7D7	A18T7D	P715
	DE000A18T7E5	A18T7E	P716
	DE000A18T7F2	A18T7F	P717
	DE000A18T7G0	A18T7G	P718
	DE000A18T7H8	A18T7H	P719
	DE000A18T7J4	A18T7J	P720
	DE000A18T7K2	A18T7K	P721
	DE000A18T7L0	A18T7L	P722
	DE000A18T7M8	A18T7M	P723
	DE000A18T7N6	A18T7N	P724
	DE000A18T7P1	A18T7P	P725
	DE000A18T7Q9	A18T7Q	P726
	DE000A18T7R7	A18T7R	P727
	DE000A18T7S5	A18T7S	P728
	DE000A18T7T3	A18T7T	P729
	DE000A18T7U1	A18T7U	P730
	DE000A18T7V9	A18T7V	P731
	DE000A18T7W7	A18T7W	P732
	DE000A18T7X5	A18T7X	P733
	DE000A18T7Y3	A18T7Y	P734

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
French-Peak-Weekend-Future	DE000A18T7Z0	A18T7Z	P7W1
	DE000A18T702	A18T70	P7W2
	DE000A18T710	A18T71	P7W3
	DE000A18T728	A18T72	P7W4
	DE000A18T736	A18T73	P7W5
French-Peak-Week-Future	DE000A1EZKP2	A1EZKP	F7P1
	DE000A1EZKQ0	A1EZKQ	F7P2
	DE000A1EZKR8	A1EZKR	F7P3
	DE000A1EZKS6	A1EZKS	F7P4
	DE000A1EZKT4	A1EZKT	F7P5
French-Peak-Month-Future	DE000A1L19D9	A1L19D	F7PM
French-Peak-Quarter-Future	DE000A1L19E7	A1L19E	F7PQ
French-Peak-Year-Future	DE000A1L19F4	A1L19F	F7PY

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
Italian-Base-Day-Future	DE000A13RPZ7	A13RPZ	FD01
	DE000A13RP07	A13RP0	FD02
	DE000A13RP15	A13RP1	FD03
	DE000A13RP23	A13RP2	FD04
	DE000A13RP31	A13RP3	FD05
	DE000A13RP49	A13RP4	FD06
	DE000A13RP56	A13RP5	FD07
	DE000A13RP64	A13RP6	FD08
	DE000A13RP72	A13RP7	FD09
	DE000A13RP80	A13RP8	FD10
	DE000A13RP98	A13RP9	FD11
	DE000A13RQA8	A13RQA	FD12
	DE000A13RQB6	A13RQB	FD13
	DE000A13RQC4	A13RQC	FD14
	DE000A13RQD2	A13RQD	FD15
	DE000A13RQE0	A13RQE	FD16
	DE000A13RQF7	A13RQF	FD17
	DE000A13RQG5	A13RQG	FD18
	DE000A13RQH3	A13RQH	FD19
	DE000A13RQJ9	A13RQJ	FD20
	DE000A13RQK7	A13RQK	FD21
	DE000A13RQL5	A13RQL	FD22
	DE000A13RQM3	A13RQM	FD23
	DE000A13RQN1	A13RQN	FD24
	DE000A13RQP6	A13RQP	FD25
	DE000A13RQQ4	A13RQQ	FD26
	DE000A13RQR2	A13RQR	FD27
	DE000A13RQS0	A13RQS	FD28
	DE000A13RQT8	A13RQT	FD29
	DE000A13RQU6	A13RQU	FD30
	DE000A13RQV4	A13RQV	FD31
	DE000A13RQW2	A13RQW	FD32
	DE000A13RQX0	A13RQX	FD33
	DE000A13RQY8	A13RQY	FD34
Italian-Base-Weekend-Future	DE000A13RQZ5	A13RQZ	FDW1
	DE000A13RQ06	A13RQ0	FDW2
	DE000A13RQ14	A13RQ1	FDW3
	DE000A13RQ22	A13RQ2	FDW4
	DE000A13RQ30	A13RQ3	FDW5

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
Italian-Base-Week-Future	DE000A1YD5W4	A1YD5W	FDB1
	DE000A1YD5X2	A1YD5X	FDB2
	DE000A1YD5Y0	A1YD5Y	FDB3
	DE000A1YD5Z7	A1YD5Z	FDB4
	DE000A1YD507	A1YD50	FDB5
Italian-Base-Month-Future	DE000A1RREN9	A1RREN	FDBM
Italian-Base-Quarter-Future	DE000A1RREP4	A1RREP	FDBQ
Italian-Base-Year-Future	DE000A1RREQ2	A1RREQ	FDBY
Italian-Peak-Day-Future	DE000A18T744	A18T74	PD01
	DE000A18T751	A18T75	PD02
	DE000A18T769	A18T76	PD03
	DE000A18T777	A18T77	PD04
	DE000A18T785	A18T78	PD05
	DE000A18T793	A18T79	PD06
	DE000A18T8A1	A18T8A	PD07
	DE000A18T8B9	A18T8B	PD08
	DE000A18T8C7	A18T8C	PD09
	DE000A18T8D5	A18T8D	PD10
	DE000A18T8E3	A18T8E	PD11
	DE000A18T8F0	A18T8F	PD12
	DE000A18T8G8	A18T8G	PD13
	DE000A18T8H6	A18T8H	PD14
	DE000A18T8J2	A18T8J	PD15
	DE000A18T8K0	A18T8K	PD16
	DE000A18T8L8	A18T8L	PD17
	DE000A18T8M6	A18T8M	PD18
	DE000A18T8N4	A18T8N	PD19
	DE000A18T8P9	A18T8P	PD20
	DE000A18T8Q7	A18T8Q	PD21
	DE000A18T8R5	A18T8R	PD22
	DE000A18T8S3	A18T8S	PD23
	DE000A18T8T1	A18T8T	PD24
	DE000A18T8U9	A18T8U	PD25
	DE000A18T8V7	A18T8V	PD26
	DE000A18T8W5	A18T8W	PD27
	DE000A18T8X3	A18T8X	PD28
	DE000A18T8Y1	A18T8Y	PD29
	DE000A18T8Z8	A18T8Z	PD30
	DE000A18T801	A18T80	PD31
	DE000A18T819	A18T81	PD32
	DE000A18T827	A18T82	PD33
	DE000A18T835	A18T83	PD34

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
Italian-Peak-Weekend-Future	DE000A18T843	A18T84	PDW1
	DE000A18T850	A18T85	PDW2
	DE000A18T868	A18T86	PDW3
	DE000A18T876	A18T87	PDW4
	DE000A18T884	A18T88	PDW5
Italian-Peak-Week-Future	DE000A1YD515	A1YD51	FDP1
	DE000A1YD523	A1YD52	FDP2
	DE000A1YD531	A1YD53	FDP3
	DE000A1YD549	A1YD54	FDP4
	DE000A1YD556	A1YD55	FDP5
Italian-Peak-Month-Future	DE000A1YD5T0	A1YD5T	FDPM
Italian-Peak-Quarter-Future	DE000A1YD5U8	A1YD5U	FDPQ
Italian-Peak-Year-Future	DE000A1YD5V6	A1YD5V	FDPY
Nordic-Base-Week-Future	DE000A18T9E1	A18T9E	FBB1
	DE000A18T9F8	A18T9F	FBB2
	DE000A18T9G6	A18T9G	FBB3
	DE000A18T9H4	A18T9H	FBB4
	DE000A18T9J0	A18T9J	FBB5
Nordic-Base-Month-Future	DE000A1RREG3	A1RREG	FBBM
Nordic-Base-Quarter-Future	DE000A1RREH1	A1RREH	FBBQ
Nordic-Base-Year-Future	DE000A1RREJ7	A1RREJ	FBBY

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
Phelix-Base-Day-Future	DE000A1PH1G3	A1PH1G	FB01
	DE000A1PH1H1	A1PH1H	FB02
	DE000A1PH1J7	A1PH1J	FB03
	DE000A1PH1K5	A1PH1K	FB04
	DE000A1PH1L3	A1PH1L	FB05
	DE000A1PH1M1	A1PH1M	FB06
	DE000A1PH1N9	A1PH1N	FB07
	DE000A1PH1P4	A1PH1P	FB08
	DE000A1PH1Q2	A1PH1Q	FB09
	DE000A1PH1R0	A1PH1R	FB10
	DE000A1PH1S8	A1PH1S	FB11
	DE000A1PH1T6	A1PH1T	FB12
	DE000A1PH1U4	A1PH1U	FB13
	DE000A1PH1V2	A1PH1V	FB14
	DE000A1PH1W0	A1PH1W	FB15
	DE000A1PH1X8	A1PH1X	FB16
	DE000A1PH1Y6	A1PH1Y	FB17
	DE000A1PH1Z3	A1PH1Z	FB18
	DE000A1PH100	A1PH10	FB19
	DE000A1PH118	A1PH11	FB20
	DE000A1PH126	A1PH12	FB21
	DE000A1PH134	A1PH13	FB22
	DE000A1PH142	A1PH14	FB23
	DE000A1PH159	A1PH15	FB24
	DE000A1PH167	A1PH16	FB25
	DE000A1PH175	A1PH17	FB26
	DE000A1PH183	A1PH18	FB27
	DE000A1PH191	A1PH19	FB28
	DE000A1PH2A4	A1PH2A	FB29
	DE000A1PH2B2	A1PH2B	FB30
	DE000A1PH2C0	A1PH2C	FB31
	DE000A1PH2D8	A1PH2D	FB32
	DE000A1PH2E6	A1PH2E	FB33
	DE000A1PH2F3	A1PH2F	FB34
Phelix-Base-Weekend-Future	DE000A1PH3G9	A1PH3G	FWB1
	DE000A1PH3H7	A1PH3H	FWB2
	DE000A1PH3J3	A1PH3J	FWB3
	DE000A1PH3K1	A1PH3K	FWB4
	DE000A1PH3L9	A1PH3L	FWB5

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
Phelix-Base-Week-Future	DE000A1A41M7	A1A41M	F1B1
	DE000A1A41N5	A1A41N	F1B2
	DE000A1A41P0	A1A41P	F1B3
	DE000A1A41Q8	A1A41Q	F1B4
	DE000A1A41R6	A1A41R	F1B5
Phelix-Base-Month-Future	DE0006606023	660602	F1BM
Phelix-Base-Quarter-Future	DE0006606049	660604	F1BQ
Phelix-Base-Year-Future	DE0006606064	660606	F1BY
Phelix-Peak-Day-Future	DE000A1PH2G1	A1PH2G	FP01
	DE000A1PH2H9	A1PH2H	FP02
	DE000A1PH2J5	A1PH2J	FP03
	DE000A1PH2K3	A1PH2K	FP04
	DE000A1PH2L1	A1PH2L	FP05
	DE000A1PH2M9	A1PH2M	FP06
	DE000A1PH2N7	A1PH2N	FP07
	DE000A1PH2P2	A1PH2P	FP08
	DE000A1PH2Q0	A1PH2Q	FP09
	DE000A1PH2R8	A1PH2R	FP10
	DE000A1PH2S6	A1PH2S	FP11
	DE000A1PH2T4	A1PH2T	FP12
	DE000A1PH2U2	A1PH2U	FP13
	DE000A1PH2V0	A1PH2V	FP14
	DE000A1PH2W8	A1PH2W	FP15
	DE000A1PH2X6	A1PH2X	FP16
	DE000A1PH2Y4	A1PH2Y	FP17
	DE000A1PH2Z1	A1PH2Z	FP18
	DE000A1PH209	A1PH20	FP19
	DE000A1PH217	A1PH21	FP20
	DE000A1PH225	A1PH22	FP21
	DE000A1PH233	A1PH23	FP22
	DE000A1PH241	A1PH24	FP23
	DE000A1PH258	A1PH25	FP24
	DE000A1PH266	A1PH26	FP25
	DE000A1PH274	A1PH27	FP26
	DE000A1PH282	A1PH28	FP27
	DE000A1PH290	A1PH29	FP28
	DE000A1PH3A2	A1PH3A	FP29
	DE000A1PH3B0	A1PH3B	FP30
	DE000A1PH3C8	A1PH3C	FP31
	DE000A1PH3D6	A1PH3D	FP32
	DE000A1PH3E4	A1PH3E	FP33
	DE000A1PH3F1	A1PH3F	FP34

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
Phelix-Peak-Weekend-Future	DE000A1PH3M7	A1PH3M	FWP1
	DE000A1PH3N5	A1PH3N	FWP2
	DE000A1PH3P0	A1PH3P	FWP3
	DE000A1PH3Q8	A1PH3Q	FWP4
	DE000A1PH3R6	A1PH3R	FWP5
Phelix-Peak-Week-Future	DE000A1A41S4	A1A41S	F1P1
	DE000A1A41T2	A1A41T	F1P2
	DE000A1A41U0	A1A41U	F1P3
	DE000A1A41V8	A1A41V	F1P4
	DE000A1A41W6	A1A41W	F1P5
Phelix-Peak-Month-Future	DE0006606031	660603	F1PM
Phelix-Peak-Quarter-Future	DE0006606056	660605	F1PQ
Phelix-Peak-Year-Future	DE0006606072	660607	F1PY
Phelix-Off-Peak-Month-Future	DE000A1A41G9	A1A41G	F1OM
Phelix-Off-Peak-Quarter-Future	DE000A1A41H7	A1A41H	F1OQ
Phelix-Off-Peak-Year-Future	DE000A1A41J3	A1A41J	F1OY

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
Spanish-Base-Day-Future	DE000A13RQ48	A13RQ4	FE01
	DE000A13RQ55	A13RQ5	FE02
	DE000A13RQ63	A13RQ6	FE03
	DE000A13RQ71	A13RQ7	FE04
	DE000A13RQ89	A13RQ8	FE05
	DE000A13RQ97	A13RQ9	FE06
	DE000A13RRA6	A13RRA	FE07
	DE000A13RRB4	A13RRB	FE08
	DE000A13RRC2	A13RRC	FE09
	DE000A13RRD0	A13RRD	FE10
	DE000A13RRE8	A13RRE	FE11
	DE000A13RRF5	A13RRF	FE12
	DE000A13RRG3	A13RRG	FE13
	DE000A13RRH1	A13RRH	FE14
	DE000A13RRJ7	A13RRJ	FE15
	DE000A13RRK5	A13RRK	FE16
	DE000A13RRL3	A13RRL	FE17
	DE000A13RRM1	A13RRM	FE18
	DE000A13RRN9	A13RRN	FE19
	DE000A13RRP4	A13RRP	FE20
	DE000A13RRQ2	A13RRQ	FE21
	DE000A13RRR0	A13RRR	FE22
	DE000A13RRS8	A13RRS	FE23
	DE000A13RRT6	A13RRT	FE24
	DE000A13RRU4	A13RRU	FE25
	DE000A13RRV2	A13RRV	FE26
	DE000A13RRW0	A13RRW	FE27
	DE000A13RRX8	A13RRX	FE28
	DE000A13RRY6	A13RRY	FE29
	DE000A13RRZ3	A13RRZ	FE30
	DE000A13RR05	A13RR0	FE31
	DE000A13RR13	A13RR1	FE32
	DE000A13RR21	A13RR2	FE33
	DE000A13RR39	A13RR3	FE34
Spanish-Base-Weekend-Future	DE000A13RR47	A13RR4	FEW1
	DE000A13RR54	A13RR5	FEW2
	DE000A13RR62	A13RR6	FEW3
	DE000A13RR70	A13RR7	FEW4
	DE000A13RR88	A13RR8	FEW5

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
Spanish-Base-Week-Future	DE000A1YD564	A1YD56	FEB1
	DE000A1YD572	A1YD57	FEB2
	DE000A1YD580	A1YD58	FEB3
	DE000A1YD598	A1YD59	FEB4
	DE000A1YD6A8	A1YD6A	FEB5
Spanish-Base-Month-Future	DE000A1RRER0	A1RRER	FEBM
Spanish-Base-Quarter-Future	DE000A1RRES8	A1RRES	FEBQ
Spanish-Base-Year-Future	DE000A1RRET6	A1RRET	FEBY
Swiss-Base-Week-Future	DE000A18T892	A18T89	FCB1
	DE000A18T9A9	A18T9A	FCB2
	DE000A18T9B7	A18T9B	FCB3
	DE000A18T9C5	A18T9C	FCB4
	DE000A18T9D3	A18T9D	FCB5
Swiss-Base-Month-Future	DE000A1RREK5	A1RREK	FCBM
Swiss-Base-Quarter-Future	DE000A1RREL3	A1RREL	FCBQ
Swiss-Base-Year-Future	DE000A1RREM1	A1RREM	FCBY

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
UK-Base-Day-Future	DE000A163U47	A163U4	FU01
	DE000A163U54	A163U5	FU02
	DE000A163U62	A163U6	FU03
	DE000A163U70	A163U7	FU04
	DE000A163U88	A163U8	FU05
	DE000A163U96	A163U9	FU06
	DE000A163VA2	A163VA	FU07
	DE000A163VB0	A163VB	FU08
	DE000A163VC8	A163VC	FU09
	DE000A163VD6	A163VD	FU10
	DE000A163VE4	A163VE	FU11
	DE000A163VF1	A163VF	FU12
	DE000A163VG9	A163VG	FU13
	DE000A163VH7	A163VH	FU14
	DE000A163VJ3	A163VJ	FU15
	DE000A163VK1	A163VK	FU16
	DE000A163VL9	A163VL	FU17
	DE000A163VM7	A163VM	FU18
	DE000A163VN5	A163VN	FU19
	DE000A163VP0	A163VP	FU20
	DE000A163VQ8	A163VQ	FU21
	DE000A163VR6	A163VR	FU22
	DE000A163VS4	A163VS	FU23
	DE000A163VT2	A163VT	FU24
	DE000A163VU0	A163VU	FU25
	DE000A163VV8	A163VV	FU26
	DE000A163VW6	A163VW	FU27
	DE000A163VX4	A163VX	FU28
	DE000A163VY2	A163VY	FU29
	DE000A163VZ9	A163VZ	FU30
	DE000A163V04	A163V0	FU31
	DE000A163V12	A163V1	FU32
	DE000A163V20	A163V2	FU33
	DE000A163V38	A163V3	FU34
UK-Base-Weekend-Future	DE000A163V46	A163V4	FUW1
	DE000A163V53	A163V5	FUW2
	DE000A163V61	A163V6	FUW3
	DE000A163V79	A163V7	FUW4
	DE000A163V87	A163V8	FUW5

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
UK-Base-Week-Future	DE000A163V95	A163V9	FUB1
	DE000A163WA0	A163WA	FUB2
	DE000A163WB8	A163WB	FUB3
	DE000A163WC6	A163WC	FUB4
	DE000A163WD4	A163WD	FUB5
UK-Base-Month-Future	DE000A163WE2	A163WE	FUBM
UK-Base-Quarter-Future	DE000A163WF9	A163WF	FUBQ
UK-Base-Season-Future	DE000A163WH5	A163WH	FUBS
UK-Base-Year-Future	DE000A163WG7	A163WG	FUBY
UK-Peak-Week-Future	DE000A163WJ1	A163WJ	FUP1
	DE000A163WK9	A163WK	FUP2
	DE000A163WL7	A163WL	FUP3
	DE000A163WM5	A163WM	FUP4
	DE000A163WN3	A163WN	FUP5
UK-Peak-Month-Future	DE000A163WP8	A163WP	FUPM
UK-Peak-Quarter-Future	DE000A163WQ6	A163WQ	FUPQ
UK-Peak-Season-Future	DE000A163WS2	A163WS	FUPS
UK-Peak-Year-Future	DE000A163WR4	A163WR	FUPY

3. Cap-Futures (finanzielle Erfüllung)

German-Base-Intraday-Hourly-Cap-Week-Future	DE000A160PX2	A160PX	C1B1
	DE000A160PY0	A160PY	C1B2
	DE000A160PZ7	A160PZ	C1B3
	DE000A160P05	A160P0	C1B4
	DE000A160P13	A160P1	C1B5

4. Windstrom-Futures (finanzielle Erfüllung)

German-Austrian-Wind-Power-Week-Future	DE000A163693	A16369	W1B1
	DE000A1637A5	A1637A	W1B2
	DE000A1637B3	A1637B	W1B3
	DE000A1637C1	A1637C	W1B4
	DE000A1637D9	A1637D	W1B5
German-Austrian-Wind-Power-Month-Future	DE000A1637E7	A1637E	W1BM
German-Austrian-Wind-Power-Quarter-Future	DE000A1637F4	A1637F	W1BQ
German-Austrian-Wind-Power-Year-Future	DE000A1637G2	A1637G	W1BY

5. Kohle

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
API-2-CIF-ARA-(Argus-IHS McCloskey)-Coal-Month Future	DE000A0G87V0	A0G87V	FT2M
API-4-FOB-Richard-Bay-(Argus-IHS McCloskey)-Coal-Month-Future	DE000A0G87Y4	A0G87Y	FT4M

6. Emissionsrechte

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
EU-Allowances – Primärauktion (3. Verpflichtungsperiode)	DE000A1N5HU0	A1N5HU	T3PA
EU-Allowances – Sekundärhandel	DE000A1DKQ99	A1DKQ9	SEME
EU-Aviation-Allowances – Primärauktion (3. Verpflichtungsperiode)	DE000A1N5HT2	A1N5HT	EAA3
EU-Aviation-Allowances – Sekundärhandel	DE000A1MLGA5	A1MLGA	SEMA
Green-Certified-Emission-Reductions (CER)	DE000A1RRG98	A1RRG9	SEMC
European-Carbon-Future – Sekundärhandel	DE000A0SYVA6	A0SYVA	FEUA
EU-Aviation-Allowance-Future – Sekundärhandel	DE000A1MLFJ8	A1MLFJ	FEAA
Certified-Emission-Reductions (CER)-Futures	DE000A1A41L9	A1A41L	F2CR

7. Herkunftsnachweise

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
GO Nordic Hydro Power Futures	DE000A1RRV24	A1RRV2	FECN
GO Alpine Hydro Power Futures	DE000A1RRV32	A1RRV3	FECA
GO Northern Continental Europe Wind Power Futures	DE000A1RRV40	A1RRV4	FECW

8. Kartoffeln

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
European-Processing-Potato-Future	DE000A13RUL7	A13RUL	FAPP

9. Vieh und Fleisch

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
Piglet-Future	DE000A13RUQ6	A13RUQ	FAPG
Hog-Future	DE000A13RUR4	A13RUR	FAHG

10. Milchprodukte

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
Skimmed-Milk-Powder-Future	DE000A13RUM5	A13RUM	FASM
European-Whey-Powder-Future	DE000A13RUN3	A13RUN	FAWH
Butter-Future	DE000A13RUP8	A13RUP	FABT

11. Optionen

11.1. Optionen auf Strom-Futures

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
French-Base-Month-Option	DE000A160XZ1	A160XZ	O7BM
French-Base-Quarter-Option	DE000A160X05	A160X0	O7BQ
French-Base-Year-Option	DE000A160X13	A160X1	O7BY
Italian-Base-Month-Option	DE000A160X21	A160X2	ODBM
Italian-Base-Quarter-Option	DE000A160X39	A160X3	ODBQ
Italian-Base-Year-Option	DE000A160X47	A160X4	ODBY
Nordic-Base-Month-Option	DE000A160X88	A160X8	OBBM
Nordic-Base-Quarter-Option	DE000A160X96	A160X9	OBBQ
Nordic-Base-Year-Option	DE000A160YA2	A160YA	OBBY
Phelix-Base-Month-Option	DE000A0AEQQ2	A0AEQQ	O1BM
Phelix-Base-Quarter-Option	DE000A0AEQP4	A0AEQP	O1BQ
Phelix-Base-Year-Option	DE000A0AEQN9	A0AEQN	O1BY
Spanish-Base-Month-Option	DE000A160X54	A160X5	OEBM
Spanish-Base-Quarter-Option	DE000A160X62	A160X6	OEBQ
Spanish-Base-Year-Option	DE000A160X70	A160X7	OEBY

11.2. Optionen auf EUA-Dec-Futures

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
EUA-DEC-Option	DE000A0SYVB4	A0SYVB	OEUA

F. Handelskalender

Allgemeiner Handelskalender	ECC-Geschäftstage*
Börsentage bzw. ECC-Geschäftstage sind die Tage Montag bis Freitag, sofern sie nicht auf einen der nachstehend aufgeführten Feiertage fallen ¹ :	
Neujahr, 1. Januar	Neujahr, 1. Januar
Karfreitag	Karfreitag
Ostermontag	Ostermontag
Maifeiertag, 1. Mai	Maifeiertag, 1. Mai
Heiligabend, 24. Dezember	
1. Weihnachtsfeiertag, 25. Dezember	1. Weihnachtsfeiertag, 25. Dezember
2. Weihnachtsfeiertag, 26. Dezember	2. Weihnachtsfeiertag, 26. Dezember
Silvester, 31. Dezember	

* Veröffentlichung erfolgt nur zu Informationszwecken. Maßgeblich ist allein die Veröffentlichung auf der Internetseite der ECC AG (www.ecc.de).

¹ Änderungen des Handelskalenders erfolgen durch Entscheidung der Börsengeschäftsführung