



## Kontraktsspezifikation

---

Datum / Date

**11.03.2015**

Ort / Place

**Leipzig**

Dokumentversion / Document Release

**0042d**

# 1. Inhalt

<b>1.</b>	<b><i>Inhalt .....</i></b>	<b><i>2</i></b>
<b>2.</b>	<b><i>Kontraktgegenstand und Basiswert .....</i></b>	<b><i>5</i></b>
<b>2.1.</b>	<b><i>Strom .....</i></b>	<b><i>5</i></b>
2.1.1.	Basiswert .....	5
2.1.2.	Marktgebiete .....	5
2.1.2.1.	Physische Erfüllung .....	5
2.1.2.2.	Finanzielle Erfüllung .....	5
2.1.3.	Lieferzeit .....	5
2.1.3.1.	Base .....	5
2.1.3.2.	Peak .....	5
2.1.3.3.	Off-Peak .....	5
2.1.4.	Lieferperiode .....	6
2.1.5.	Handelbare Lieferperioden .....	6
2.1.5.1.	Physische Futures .....	6
2.1.5.2.	Finanzielle Futures .....	6
2.1.6.	Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße .....	6
2.1.7.	Handelbare Fälligkeiten .....	7
2.1.7.1.	Day-Futures .....	7
2.1.7.2.	Weekend-Futures .....	7
2.1.7.3.	Week-Futures .....	7
2.1.7.4.	Month-Futures .....	7
2.1.7.5.	Quarter-Futures .....	7
2.1.7.6.	Year-Futures .....	7
<b>2.2.</b>	<b><i>Kohle .....</i></b>	<b><i>8</i></b>
2.2.1.	Basiswert .....	8
2.2.2.	Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße .....	8
2.2.3.	Handelbare Kontrakte .....	8
2.2.4.	Handelbare Fälligkeiten .....	8
2.2.4.1.	Month-Futures .....	8
2.2.4.2.	Quarter-Futures .....	8
2.2.4.3.	Year-Futures .....	8
<b>2.3.</b>	<b><i>Emissionsrechte .....</i></b>	<b><i>9</i></b>
2.3.1.	Basiswert .....	9
2.3.1.1.	EU-Emissionsberechtigung bzw. EU-Aviation-Allowance .....	9
2.3.1.2.	Green Certified Emission Reductions .....	9
2.3.2.	Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße .....	9
2.3.2.1.	Spotmarkt .....	9
2.3.2.2.	Terminmarkt .....	9
2.3.3.	Erfüllungszeitpunkt bzw. Liefertag .....	10
2.3.4.	Fälligkeiten für Terminmarktkontrakte .....	10
2.3.5.	Handelbare Kontrakte .....	10

2.3.5.1.	Spotmarkt.....	10
2.3.5.2.	Terminmarkt.....	10
2.3.6.	Handelbare Fälligkeiten für Terminmarktkontrakte .....	10
2.3.6.1.	Month-Futures.....	10
2.3.6.2.	Quarter-Futures.....	10
2.3.6.3.	December-Futures .....	10
<b>2.4.</b>	<b>Herkunftsnachweise .....</b>	<b>11</b>
2.4.1.	Basiswert.....	11
2.4.2.	Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße.....	11
2.4.3.	Fälligkeit .....	11
2.4.4.	Handelbare Kontrakte.....	11
2.4.5.	Handelbare Fälligkeiten.....	11
<b>2.5.</b>	<b>Optionen.....</b>	<b>12</b>
2.5.1.	Basiswert.....	12
2.5.1.1.	Strom.....	12
2.5.2.	Optionsprämie.....	12
2.5.3.	Optionstyp.....	12
2.5.4.	Fälligkeit .....	12
2.5.5.	Handelbare Kontrakte.....	12
2.5.6.	Handelbare Optionsserien.....	12
2.5.7.	Handelbare Fälligkeiten.....	13
2.5.8.	Ausübung.....	13
<b>3.</b>	<b>Preisermittlung und Preisveränderung .....</b>	<b>14</b>
<b>3.1.</b>	<b>Euro-denominierte Produkte .....</b>	<b>14</b>
<b>3.2.</b>	<b>USD-denominierte Produkte .....</b>	<b>14</b>
<b>3.3.</b>	<b>Optionsprämien .....</b>	<b>14</b>
<b>4.</b>	<b>Letzter Handelstag für Terminmarktgeschäfte .....</b>	<b>15</b>
<b>4.1.</b>	<b>Strom .....</b>	<b>15</b>
4.1.1.	Physisch erfüllte Futures .....	15
4.1.2.	Finanziell erfüllte Futures.....	15
<b>4.2.</b>	<b>Kohle.....</b>	<b>16</b>
<b>4.3.</b>	<b>Emissionsrechte .....</b>	<b>16</b>
<b>4.4.</b>	<b>Herkunftsnachweise .....</b>	<b>16</b>
<b>4.5.</b>	<b>Optionen.....</b>	<b>16</b>
4.5.1.	Letzter Handelstag .....	16
4.5.2.	Verfall.....	16
<b>5.</b>	<b>Erfüllung .....</b>	<b>17</b>
<b>5.1.</b>	<b>Kaskadierung .....</b>	<b>17</b>
5.1.1.	Year-/Quarter-Kontrakte .....	17

<b>5.2.</b>	<b>Strom .....</b>	<b>17</b>
5.2.1.	Schlussabrechnungspreis .....	17
5.2.1.1.	Finanzielle Futures .....	17
5.2.1.2.	Physische Futures .....	18
5.2.2.	Physische Futures .....	18
5.2.2.1.	Lieferung und Abnahme .....	18
5.2.2.2.	Kaufpreis .....	18
5.2.3.	Finanzielle Futures .....	18
5.2.3.1.	Month-Futures.....	18
5.2.3.2.	Week-Futures .....	19
5.2.3.3.	Weekend-Futures .....	19
5.2.3.4.	Day-Futures .....	19
<b>5.3.</b>	<b>Kohle.....</b>	<b>19</b>
<b>5.4.</b>	<b>Emissionsrechte .....</b>	<b>19</b>
5.4.1.	Primärauktion.....	19
5.4.1.1.	Treuhandkonten .....	19
5.4.1.2.	Erfüllung.....	19
5.4.1.3.	Auslieferung.....	20
5.4.2.	Sekundärhandel.....	20
5.4.2.1.	Treuhandkonten .....	20
5.4.2.2.	Erfüllung.....	20
5.4.2.3.	Auslieferung.....	20
<b>5.5.</b>	<b>Herkunftsnachweise .....</b>	<b>20</b>
5.5.1.1.	Treuhandkonten .....	20
5.5.1.2.	Erfüllung.....	20
5.5.1.3.	Auslieferung.....	20
<b>5.6.</b>	<b>Optionen.....</b>	<b>21</b>
5.6.1.	Erfüllung .....	21
5.6.2.	Zuteilung .....	21
<b>6.</b>	<b>ISIN-Codes, WKN und Börsenkürzel .....</b>	<b>22</b>
<b>6.1.</b>	<b>Stromkontrakte mit physischer Erfüllung .....</b>	<b>22</b>
<b>6.2.</b>	<b>Stromkontrakte mit finanzieller Erfüllung.....</b>	<b>23</b>
<b>6.3.</b>	<b>Kohlekontrakte .....</b>	<b>32</b>
<b>6.4.</b>	<b>Emissionsrechtekontrakte .....</b>	<b>32</b>
<b>6.5.</b>	<b>Herkunftsnachweiskontrakte.....</b>	<b>32</b>
<b>7.</b>	<b>Handelskalender .....</b>	<b>33</b>

## 2. Kontraktgegenstand und Basiswert

### 2.1. Strom

#### 2.1.1. Basiswert

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.

#### 2.1.2. Marktgebiete

##### 2.1.2.1. *Physische Erfüllung*

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

- Belgien,
- Frankreich und
- Niederlande.

##### 2.1.2.2. *Finanzielle Erfüllung*

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

- Deutschland/Österreich,
- Frankreich,
- Italien,
- Nordic,
- Schweiz und
- Spanien.

#### 2.1.3. Lieferzeit

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

##### 2.1.3.1. *Base*

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

##### 2.1.3.2. *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)

##### 2.1.3.3. *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)

#### **2.1.4. Lieferperiode**

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

#### **2.1.5. Handelbare Lieferperioden**

##### *2.1.5.1. Physische Futures*

- Belgian-Power-Baseload-Month/Quarter/Year-Futures
- Dutch-Power-Baseload-Month/Quarter/Year-Futures
- Dutch-Power-Peakload-Month/Quarter/Year-Futures
- French-Power-Baseload-Week/Month/Quarter/Year-Futures
- French-Power-Peakload-Week/Month/Quarter/Year-Futures

##### *2.1.5.2. Finanzielle 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
- French-Base-Day/Weekend/Week/Month/Quarter/Year-Futures
- French-Peak-Week/Month/Quarter/Year-Futures
- Italian-Base-Day/Weekend/Week/Month/Quarter/Year-Futures
- Italian-Peak-Week/Month/Quarter/Year-Futures
- Nordic-Base-Month/Quarter/Year-Futures
- Spanish-Base-Day/Weekend/Week/Month/Quarter/Year-Futures
- Swiss-Base-Month/Quarter/Year-Futures

#### **2.1.6. Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße**

- Kontraktvolumen:

Das Kontraktvolumen errechnet sich aus den Faktoren Anzahl der Liefertage in der Lieferperiode und täglich zu liefernde Menge. Diese ist in der Regel 24 MWh, am Tag der Umstellung von Winter- auf Sommerzeit ist sie 23 MWh, am Tag der Umstellung von Sommer- auf Winterzeit ist sie 25 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.

- Mindestschlussgröße: 1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon

### **2.1.7. Handelbare Fälligkeiten**

An der EEX können maximal folgende Fälligkeiten gehandelt werden:

#### **2.1.7.1. Day-Futures**

- jeweils die nächsten 34 Tage (Day-Futures),

#### **2.1.7.2. Weekend-Futures**

- jeweils die nächsten 5 Wochenenden (Weekend-Futures),

#### **2.1.7.3. Week-Futures**

- die aktuelle und die nächsten 4 Wochen (Week-Futures),
- die nächsten 5 Wochen (physische French-Week-Futures),

#### **2.1.7.4. Month-Futures**

- der aktuelle und die nächsten 6 Monate (Belgian/Dutch/Italian/Nordic/Spanish/Swiss-Month-Future),
- der aktuelle und die nächsten 9 Monate (Phelix/French-Month-Future),

#### **2.1.7.5. Quarter-Futures**

- jeweils die nächsten 7 vollen Quartale (Belgian/Dutch/Italian/Nordic/Spanish/Swiss-Quarter-Future)
- jeweils die nächsten 11 vollen Quartale (Phelix/French-Quarter-Future),

#### **2.1.7.6. Year-Futures**

- jeweils die nächsten 6 vollen Jahre (Year-Future)

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

## 2.2. Kohle

### 2.2.1. 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 (cif ARA)
- fob Richards Bay, Südafrika (fob Richards Bay).

Die Futures werden finanziell gegen den API 2\* (cif ARA) bzw. API 4\* (fob Richards Bay) Monatsindex für Kohle während der jeweiligen Lieferperiode abgerechnet, wie er im Argus/McCloskey's Coal Price Index Report jeden letzten Freitag eines Monats veröffentlicht wird (Monatsindex). Der jeweilige Monatsindex ist der ungewichtete Durchschnitt aller Wochenindizes des jeweiligen Lieferpunktes, die in dem jeweiligen Monat veröffentlicht werden.

\* 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.

### 2.2.2. Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße

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

### 2.2.3. Handelbare Kontrakte

API-2-CIF-ARA-(Argus-IHS McCloskey)-Coal-Month/Quarter/Year-Futures

API-4-FOB-Richards-Bay-(Argus-IHS McCloskey)-Coal-Month/Quarter/Year-Futures

### 2.2.4. Handelbare Fälligkeiten

An der EEX können maximal folgende Fälligkeiten gehandelt werden:

#### 2.2.4.1. Month-Futures

- der aktuelle und die nächsten 6 Monate

#### 2.2.4.2. Quarter-Futures

- jeweils die nächsten 7 vollen Quartale

#### 2.2.4.3. Year-Futures

- jeweils die nächsten 6 vollen Jahre

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



## 2.3. Emissionsrechte

### 2.3.1. Basiswert

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

#### 2.3.1.1. 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 zuletzt geändert durch Richtlinie 2009/29/EG vom 23. April 2009 in der bei Geschäftsabschluss eines Kontraktes jeweilig gültigen Fassung, die in einem Register im Sinne von Art. 19 dieser Richtlinie geführt wird und an dem jeweiligen Liefertag im Anwendungsbereich dieser Richtlinie oder einer entsprechenden Nachfolgeregelung frei übertragbar ist.

#### 2.3.1.2. 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.

Davon ausgenommen sind Projekte, die den Abbau von Trifluoromethan (HFC-23) und Salpeteroxid (N<sub>2</sub>O) aus Adipinsäureproduktion beinhalten sowie große Wasserkraftprojekte über 20 MW.

\* CERs aus Staaten, die Sanktionsprogrammen unterliegen, die bei der OFAC gelistet sind ([www.treasury.gov](http://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.

### 2.3.2. Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße

#### 2.3.2.1. 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

#### 2.3.2.2. Terminmarkt

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

### **2.3.3. 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.

### **2.3.4. Fälligkeiten für Terminmarktkontrakte**

Fälligkeiten können sein: Month, Quarter, December

### **2.3.5. Handelbare Kontrakte**

#### **2.3.5.1. Spotmarkt**

- EU-Allowances – Primärauktion
- EU-Allowances – Sekundärhandel
- EU-Aviation-Allowances – Primärauktion
- EU-Aviation-Allowances – Sekundärhandel
- CER-Kontrakte

#### **2.3.5.2. Terminmarkt**

- European-Carbon-Month\*/Quarter\*/Dec-Futures – Sekundärhandel
- EU-Aviation-Allowances-Dec-Futures
- CER-Dec-Futures

\* Voraussichtlich ab April 2015.

### **2.3.6. Handelbare Fälligkeiten für Terminmarktkontrakte**

An der EEX können maximal folgende Fälligkeiten gehandelt werden:

#### **2.3.6.1. 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)\*

#### **2.3.6.2. Quarter-Futures**

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

#### **2.3.6.3. December-Futures**

- jeder Dezember bis einschließlich Dezember 2020  
(European-Carbon-Future – Primärauktion)
- jeder Dezember bis einschließlich Dezember 2020  
(EUA-DEC-Future, EU-Aviation-Allowance-Future, CER-Future)

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

\* Voraussichtlich ab April 2015.

## 2.4. Herkunftsnachweise

### 2.4.1. 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 (Nordic Hydro Power)
- in Deutschland, Österreich oder der Schweiz (Alpine Hydro Power)

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 (Northern Continental Europe Wind Power)

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
<b>März</b>	April – Dezember des letzten Kalenderjahres
<b>Dezember</b>	Januar – Dezember des aktuellen Kalenderjahres

### 2.4.2. Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße

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

### 2.4.3. Fälligkeit

Fälligkeiten sind: März und Dezember

### 2.4.4. Handelbare Kontrakte

- Futures auf Herkunftsnachweise für Nordic Hydro Power
- Futures auf Herkunftsnachweise für Alpine Hydro Power
- Futures auf Herkunftsnachweise für Northern Continental Europe Wind Power

### 2.4.5. 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.

---

## 2.5. Optionen

### 2.5.1. 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 Verkaufposition im korrespondierenden Future.

Der Käufer einer Verkaufsoption (Put) hat das Recht, zum Ausübungspreis der Option am letzten Handelstag eine Verkaufposition 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.

#### 2.5.1.1. Strom

Phelix-Base-Month-Future bzw. Phelix-Base-Quarter-Future mit gleicher Fälligkeit, wobei Fälligkeit der Lieferperiode des Futures entspricht; bzw. der Phelix-Base-Year-Future des Jahres, das dem Jahr des jeweiligen Optionsverfalls folgt.

### 2.5.2. 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.

### 2.5.3. Optionstyp

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

### 2.5.4. Fälligkeit

Fälligkeiten können sein: Month, Quarter, Year

### 2.5.5. Handelbare Kontrakte

- Phelix-Base-Month/Quarter/Year-Optionen

### 2.5.6. 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

### 2.5.7. Handelbare Fälligkeiten

An der EEX können maximal folgende Fälligkeiten gehandelt werden:

- die jeweils nächsten 5 Liefermonate (Phelix-Month-Option),
- die jeweils nächsten 6 Lieferquartale (Phelix-Quarter-Option),
- die jeweils nächsten 3 oder 4 Lieferjahre\* des Basiswertes (Phelix-Year-Option)

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

Verfall Ende März :	Phelix-Base-Year-Apr-Option
Verfall Ende Juni:	Phelix-Base-Year-Jul-Option
Verfall Ende September:	Phelix-Base-Year-Oct-Option
Verfall Ende Dezember:	Phelix-Base-Year-Jan-Option

Neue Fälligkeiten werden so zum Handel eingeführt, dass jederzeit 12 Fälligkeiten bezogen auf die nächsten 3 oder 4 Lieferjahre des Basiswertes handelbar sind.

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

### 2.5.8. 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 Phelix-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.

## 3. Preisermittlung und Preisveränderung

### 3.1. Euro-denominierte Produkte

Preisermittlung in EUR je

- EUA, EUAA, CER und MWh auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma
- HKN auf drei Dezimalstellen nach dem Komma

Minimale Preisveränderung:

- 0,01 EUR je EUA, EUAA, CER und MWh
- 1,00 EUR je HKN

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

### 3.2. 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

### 3.3. Optionsprämien

Preisermittlung in EUR je

- MWh auf drei Dezimalstellen nach dem Komma.

Minimale Preisveränderung:

- 0,001 € je MWh.

## 4. Letzter Handelstag für Terminmarktgeschäfte

### 4.1. Strom

#### 4.1.1. Physisch erfüllte Futures

Letzter Handelstag ist für den:

- Month-Future  
zwei Börsentage vor dem letzten Liefertag des Liefermonats
- French-Power-Week-Future  
der vorletzte Börsentag vor dem ersten Liefertag der Lieferperiode. Dieser Tag ist in der Regel ein Donnerstag. Wenn der Donnerstag und/oder der Freitag keine Börsentage sind:  
Mittwoch, wenn Donnerstag oder Freitag keine Börsentage sind  
Dienstag, wenn Donnerstag und Freitag keine Börsentage sind
- Quarter/Year-Future  
der dritte ECC-Geschäftstag vor Beginn der Lieferperiode. Ist dieser Tag kein Börsentag, ist der letzte Handelstag der vorhergehende Börsentag.

#### 4.1.2. Finanziell erfüllte 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/Year-Future  
der dritte ECC-Geschäftstag vor Beginn der Lieferperiode.  
Ist dieser Tag kein Börsentag, ist der letzte Handelstag der vorhergehende Börsentag.

## 4.2. 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.
- Quarter/Year-Future  
der dritte ECC-Geschäftstag vor Beginn der Lieferperiode. Ist dieser Tag kein Börsentag, ist der letzte Handelstag der vorhergehende Börsentag.

## 4.3. Emissionsrechte

Letzter Handelstag ist:

- Mitte des jeweiligen Fälligkeitsmonats, an dem marktüblich Futures auf EUA, EUAA bzw. CER verfallen.

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

## 4.4. 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.

## 4.5. Optionen

### 4.5.1. Letzter Handelstag

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
  - Phelix-Base-Year-Jan-Option: der zweite Donnerstag im Dezember.
  - Alle anderen Fälligkeiten: vier Börsentage vor Ende des Quartals.

### 4.5.2. Verfall

Nicht ausgeübte Optionen verfallen um 15.00 Uhr am letzten Handelstag.



## 5. Erfüllung

### 5.1. Kaskadierung

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

- Strom-Futures
- Kohle-Futures

#### 5.1.1. Year-/Quarter-Kontrakte

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 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.

### 5.2. Strom

#### 5.2.1. Schlussabrechnungspreis

##### 5.2.1.1. Finanzielle Futures

Der jeweilige Schlussabrechnungspreis wird anhand eines Indexes bestimmt, der auf 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

- Deutschland/Österreich: auf dem am EPEX Spot Spotmarkt für dieses Marktgebiet ermittelten Stundenpreisen;
- Frankreich: auf dem am EPEX Spot Spotmarkt für dieses Marktgebiet ermittelten Stundenpreisen;
- Italien: auf dem von Gestore dei Mercati Energetici (GME) bestimmten "PUN Index GME";
- 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.

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.

#### *5.2.1.2. Physische Futures*

Der jeweilige Schlussabrechnungspreis wird am letzten Handelstag (Week-Futures) bzw. 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.

### **5.2.2. Physische 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.

#### *5.2.2.1. 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.

#### *5.2.2.2. Kaufpreis*

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

### **5.2.3. Finanzielle 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.

#### *5.2.3.1. 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.

#### 5.2.3.2. *Week-Futures*

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

#### 5.2.3.3. *Weekend-Futures*

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

#### 5.2.3.4. *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.

### 5.3. Kohle

Erfüllung durch Barausgleich an dem, dem letzten Handelstag folgenden ECC-Geschäftstag basierend auf der Differenz zwischen dem Settlementpreis des Börsentages vor dem letzten Handelstag und dem API 2\* Monatsindex bzw. API 4\* Monatsindex.

Der Verkäufer (Käufer) ist verpflichtet, am Erfüllungstag die Differenz zwischen dem Settlementpreis des vorangegangenen ECC-Geschäftstages und dem höheren (niedrigeren) API 2\* Monatsindex bzw. API 4\* Monatsindex 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.

\* API 2 and API 4 are trademarks 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.

### 5.4. Emissionsrechte

#### 5.4.1. Primärauktion

##### 5.4.1.1. *Treuhandkonten*

EU-Allowances bzw. EU-Aviation-Allowances werden von der ECC Lux 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.

##### 5.4.1.2. *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 Lux die erworbenen EU-Allowances bzw. EU-Aviation-Allowances auf die internen Kon-

ten der erfolgreichen Bieter im internen Kontensystem der ECC und veranlasst damit die entsprechenden Änderungen der Treuhand in dem Registerkonto der ECC Lux.

#### *5.4.1.3. Auslieferung*

Nach erfolgter Erfüllung ist jeder erfolgreicher Bieter berechtigt, die Übertragung seiner treuhänderisch im Registerkonto der ECC Lux 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.

### **5.4.2. Sekundärhandel**

#### *5.4.2.1. Treuhandkonten*

Emissionsrechte (EUA, EUAA oder CER) 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.

#### *5.4.2.2. Erfüllung*

ECC Lux überträgt die erworbenen Emissionsrechte 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.

#### *5.4.2.3. Auslieferung*

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

## **5.5. Herkunftsnachweise**

#### *5.5.1.1. 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.

#### *5.5.1.2. 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.

#### *5.5.1.3. 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.

---

## **5.6. Optionen**

### **5.6.1. Erfüllung**

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

### **5.6.2. 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.

## 6. ISIN-Codes, WKN und Börsenkürzel

### 6.1. Stromkontrakte mit physischer 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
French-Power-Baseload-Week-Future	DE000A1XRD77	A1XRD7	F2B1
	DE000A1XRD85	A1XRD8	F2B2
	DE000A1XRD93	A1XRD9	F2B3
	DE000A1XREA4	A1XREA	F2B4
	DE000A1XREB2	A1XREB	F2B5
French-Power-Baseload-Month-Future	DE000A0C3164	A0C316	F2BM
French-Power-Baseload-Quarter-Future	DE000A0C3180	A0C318	F2BQ
French-Power-Baseload-Year-Future	DE000A0C32A9	A0C32A	F2BY
French-Power-Peakload-Week-Futures	DE000A1XREC0	A1XREC	F2P1
	DE000A1XRED8	A1XRED	F2P2
	DE000A1XREE6	A1XREE	F2P3
	DE000A1XREF3	A1XREF	F2P4
	DE000A1XREG1	A1XREG	F2P5
French-Power-Peakload-Month-Future	DE000A0C3172	A0C317	F2PM
French-Power-Peakload-Quarter-Future	DE000A0C3198	A0C319	F2PQ
French-Power-Peakload-Year-Future	DE000A0C32B7	A0C32B	F2PY

## 6.2. Stromkontrakte mit finanzieller Erfüllung

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
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-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-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-Month-Future	DE000A1RREG3	A1RREG	FBBM
Nordic-Base-Quarter-Future	DE000A1RREH1	A1RREH	FBBQ
Nordic-Base-Year-Future	DE000A1RREJ7	A1RREJ	FBBY

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-Month-Future	DE000A1RREK5	A1RREK	FCBM
Swiss-Base-Quarter-Future	DE000A1RREL3	A1RREL	FCBQ
Swiss-Base-Year-Future	DE000A1RREM1	A1RREM	FCBY
Phelix-Base-Month-Option	DE000A0AEQQ2	A0AEQQ	O1BM
Phelix-Base-Quarter-Option	DE000A0AEQP4	A0AEQP	O1BQ
Phelix-Base-Year-Option	DE000A0AEQN9	A0AEQN	O1BY

### 6.3. Kohlekontrakte

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
API-2-CIF-ARA-(Argus-IHS McCloskey)-Coal-Month Future	DE000A0G87V0	A0G87V	FT2M
API-2-CIF-ARA-(Argus-IHS McCloskey)-Coal-Quarter-Future	DE000A0G87W8	A0G87W	FT2Q
API-2-CIF-ARA-(Argus-IHS McCloskey)-Coal-Year-Future	DE000A0G87X6	A0G87X	FT2Y
API-4-FOB-Richard-Bay-(Argus-IHS McCloskey)-Coal-Month-Future	DE000A0G87Y4	A0G87Y	FT4M
API-4-FOB-Richard-Bay-(Argus-IHS McCloskey)-Coal-Quarter-Future	DE000A0G87Z1	A0G87Z	FT4Q
API-4-FOB-Richard-Bay-(Argus-IHS McCloskey)-Coal-Year-Future	DE000A0G8706	A0G870	FT4Y

### 6.4. Emissionsrechtekontrakte

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

### 6.5. Herkunftsnachweisekontrakte

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



## 7. 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 <sup>1</sup> :	
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](http://www.ecc.de)).

<sup>1</sup> Änderungen des Handelskalenders erfolgen durch Entscheidung der Börsengeschäftsführung